



خبر

تریبون

سهام فاز ۱۱ پارس جنوبی در جبران ناترازی گاز؛ از وعده تا عمل



گاز تولیدی از فاز ۱۱ پارس جنوبی در حالی قرار بود بخشی از ناترازی گاز را جبران کند و تولید گاز از این فاز در زمستان سال ۱۴۰۲ به ۱۵ میلیون متر مکعب در روز برسد که به گفته مدیران نفتی دولت قبل، تولید گاز فاز ۱۱ در اردیبهشت امسال نیز تنها ۱۰ میلیون مترمکعب در روز بود.

به گزارش شاننا، توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی عمری به درازای توسعه این میدان در سمت ایران دارد. از همان روزهای نخست برنامه‌ریزی برای برداشت گاز از پارس جنوبی، زمانی که هنوز حلقه تحریم‌ها بر گردن صنعت نفت ایران تنگ‌تر نشده بود و شرکت‌های بین‌المللی در ایران پروژه‌های نفتی را اجرا می‌کردند، توسعه فاز ۱۱ بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان در دستور کار قرار گرفت. قرار بود با توسعه این بخش از پارس جنوبی، گاز تولیدی آن به‌عنوان خوراک واحدهای ال‌ان‌جی مورد استفاده قرار گیرد. مذاکراتی انجام شد، اما با تغییر دولت در ایران و افزایش تحریم‌ها، شرکت‌های بین‌المللی از شرق و غرب، از این پروژه کنار رفتند. با توجه به آنکه این فاز به‌عنوان پایلوت گام دوم برداشت از پارس جنوبی نیز در نظر گرفته شده بود، تلاش شد فاز ۱۱ دست‌نخورده باقی ماند تا بتوان با شرایط دست‌نخورده میدان، اجرای طرح‌های فشارافزایی را به انجام رساند.

از همین رو با اجرایی شدن برجام و رفت‌وآمد دوباره شرکت‌های نفتی جهان به خیابان طالقانی تهران، موضوع توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی نیز مطرح و قراردادی ۴۸ میلیارد دلاری این فاز تیر ۱۳۹۶ با کنسرسیومی متشکل از توتال فرانسه، سی‌ان‌بی‌سی‌ای چین و پتروپارس ایران امضا شد. قراردادی که با خروج آمریکا از این برجام سرنوشته میهم پیدا کرد و شرکای خارجی نیز آن را ترک کردند.

در دولت دوازدهم اما با خروج طرف‌های خارجی، کار تعطیل نشد و پتروپارس به تنهایی مسئولیت توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را بر عهده گرفت تا این فاز نیز با هدف افزایش برداشت گاز از میدان مشترک مانند سایر فازها و بدون سسکوی فشارافزایی توسعه یابد. در واقع تا پیش از آن تلاش بر این بود که از طریق شرکت‌های خارجی ایران به سکوهای فشارافزایی دست یابد و جلوی افت تولید از این میدان را در سال‌های آینده بگیرد. در همان دولت تصمیم بر آن شد تا یکی از سکوهای فاز ۱۲ که تولید گاز از آن دیگر اقتصادی نبود به موقعیت ۱۱ب منتقل شود تا افزون بر کاهش هزینه ساخت سسکو، در زمان نیز صرفه‌جویی اتفاق بیفتد. کار مطالعات کارشناسی این موضوع نیز همان زمان انجام شد و سرانجام دولت سیزدهم در دی ۱۴۰۰ قرارداد جدید را به پتروپارس تفویض کرد. با این حال در شرایطی که سسکو آماده بود، خط لوله نیز تنها باید تا اتصال به موقعیت ۱۱ب احداث می‌شد، اما نخستین برداشت از فاز ۱۱ پارس جنوبی حدود دو سال زمان برد و سرانجام شهریور سال ۱۴۰۲ تولید از این فاز با برداشت روزانه ۷ میلیون مترمکعب در روز آغاز شد. در همان زمان اعلام شد تا پیش از آغاز زمستان همان سال، تولید گاز از فاز ۱۱ به روزانه ۱۵ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد، اما در عمل این وعده هیچ‌گاه محقق نشد. در زمستان ۱۴۰۲ به گفته مدیران وقت وزارت نفت، برداشت از ۱۰ میلیون مترمکعب در روز فراتر رفت و حتی از میزان برداشت تا بهار امسال نیز ادامه داشت. در واقع وعده جبران بخشی از ناترازی گاز با تولید ۱۵ میلیون مترمکعب از فاز ۱۱ پارس جنوبی در زمستان ۱۴۰۲ و وعده نیز به عمل نرسید.

اردیبهشت ساله نیز به گفته محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل سابق شرکت ملی نفت ایران، همچنان روزانه ۱۰ میلیون مترمکعب گاز از فاز ۱۱ تولید می‌شد و در همان زمان وعده داده شد با تکمیل ششمین چاه در این فاز، تولید به ۱۵ میلیون مترمکعب خواهد رسید و خرداد ۱۴۰۳ سرانجام این تولید شده است.

با روی کار آمدن دولت چهاردهم و با افزایش سرعت حفاری در فاز ۱۱ پارس جنوبی، حالا و پیش از آغاز زمستان، چاه شماره ۱۲ که همان هفتمین چاه این فاز پارس جنوبی به‌شمار می‌رود، به تولید رسید و با اقدام‌های انجام‌شده روی سایر چاه‌ها، تولید از ۱۵ میلیون مترمکعب به ۱۸ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافت و انتظار می‌رود با اسیدکاری چاه هفتم، در روزهای آینده تولید گاز از این فاز به روزانه ۲۰ میلیون مترمکعب برسد.

فراز از مشکلات فنی مانند کمبود دکل حفاری دریایی در کشور که همچنان نیز وجود دارد، تمرکز بر افزایش تولید نفت و گاز در دولت چهاردهم که به‌عنوان برنامه اصلی محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت در جلسه رأی اعتماد مطرح شده بود نیز در این افزایش تولید بی‌تأثیر نیست.



سوآپ گاز ترکمنستان؛ دستاوردهای برای هیچ

سوآپ گاز ترکمنستان به جمهوری آذربایجان در حالی به‌عنوان راهکاری برای جبران ناترازی گاز در شمال شرق کشور مطرح می‌شد که در عمل سهم سوآپی (هزینه انتقال) ایران از این ترانزیت، معادل ۰.۱۵ درصد از کل مصرف گاز ایران در سال به‌شمار می‌رود.

به گزارش شاننا، ترکمنستان و جمهوری آذربایجان سال ۱۴۰۰ قراردادی برای سوآپ گاز امضا کردند و از آنجا که شبکه گاز ایران به هر دو کشور متصل بود، ایران بهترین مسیر برای ترانزیت به‌شمار می‌رفت. بنابراین دو کشور وارد مذاکره با ایران شدند و سرانجام در آذر سال ۱۴۰۱ در حاشیه پانزدهمین نشست سران سازمان همکاری اقتصادی (اگو) قرارداد سوآپ گاز از ترکمنستان به جمهوری آذربایجان از مسیر ایران امضا شد.

بر اساس این قرارداد ترکمنستان و جمهوری آذربایجان توافق کردند سالانه ۲ تا ۱.۵ میلیارد مترمکعب گاز ترکمنستان را به جمهوری آذربایجان از مسیر ایران سوآپ کنند و در مقابل ایران ۲۰ درصد از گاز را به عنوان سوآپ فنی برداشت کند؛ اگرچه قرار بود سوآپ گاز از سال ۱۴۰۰ آغاز شود، اما آمارهای مدیریت بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران نشان می‌دهد سوآپ در سال ۱۴۰۰ صرف بوده و در عمل ایران گازی را به عنوان سوآپی در جریان این قرارداد در آن سال دریافت نکرد.

سال ۱۴۰۱ اما در مجموع ۱.۵ میلیارد مترمکعب گاز از مسیر ایران سوآپ شد که سهم کشور از آن ۳۰۰ میلیون مترمکعب و معادل ۰.۲ درصد بود. کوچک بودن این عدد زمانی خودنمایی می‌کند که ایران در سال ۱۴۰۱ در مجموع ۲۴۱ میلیارد مترمکعب گاز در بخش‌های مختلف مصرف کرده است. محاسبه‌ای ساده نشان می‌دهد سهم سوآپی ایران از ترانزیت گاز تنها ۰.۱۲ درصد از کل گاز مصرفی کشور را شامل می‌شده و نکته مهم آن است که ترکمنستان حجم بالایی از سوآپ را در ماه‌های گرم سال و زمانی که نیاز چندانی به گاز وارداتی در کشور نبود، تحویل داده و مانند همان قرارداد واردات گاز ایران، در سرمای زمستان و با بهانه کمبود گاز در داخل کشورش، جبران گاز را قطع کرده است.

سفر سخت گاز؛ از اعماق خلیج فارس تا خانه‌ها



سهم گاز در سبد انرژی ایران ۷۵ درصد است که ۷۰ درصد آن از میدان مشترک پارس جنوبی تولید می‌شود. گازی که با زحمت و سرمایه زیاد از اعماق خلیج فارس تولید می‌شود و پس از طی کردن مسیری سخت به خانه‌ها می‌رسد.

به گزارش شاننا، حدود ۷۰۰ میلیون مترمکعب، معادل ۷۰ درصد گاز مصرفی کشور از میدان مشترک پارس جنوبی تأمین می‌شود؛ گازی که برای رسیدن به آن، کارکنان صنعت نفت بیش از ۲۵۰ حلقه چاه در عمق بیش از ۲ کیلومتری آب‌های خلیج‌فارس حفر کرده‌اند. که برای سفر این ۲۵۰ حلقه چاه، انگار از تهران تا عسلویه به مسافت یک هزار و ۲۸۰ کیلومتر در عمق ۳ کیلومتری زمین حفاری شده باشد.

۳ هزار و ۲۰۰ متری زیر بستر دریا قرار گرفته‌اند که برای رسیدن به آن باید به اندازه ارتفاع ۷ برج میلاد کف بستر خلیج فارس را حفاری کرد تا به گاز رسید! ارتفاع برج میلاد تهران ۴۳۵ متر است.

۱۱۰ تریلی ۱۸ چرخ برای حمل تجهیزات یک سکوی پارس جنوبی

گاز استخراج‌شده از عمق ۳ کیلومتری در بستر خلیج فارس از چاه‌ها در ۳۹ سکوی عظیم‌گازی-جزیره‌هایی آهنی و دور از هم در دل خلیج فارس، فرآورش اولیه می‌شود و سپس با خطوط لوله این گاز به خشکی می‌رسد.

شاید واژه عظیم برای این غول‌های دریایی کم باشد؛ هرکدام از این سکوها چیزی حدود ۲ هزار و ۵۰۰ تن وزن دارد و برای حمل و جابه‌جایی فقط آهن‌آلات و تجهیزات هرکدام از آنها به ۱۱۰ تریلی ۱۸ چرخ نیاز است. این سازه‌ها برای پایه‌های فلزی که آن هم چند هزار تن وزن دارد، در وسط دریا نصب شود. ساخت هرکدام از این سکوها با صرف هزینه بیش از ۱۷ هزار میلیارد تومان سه سال طول می‌کشد.

گاز ترش فوق‌العاده سمی بعد از هزینه چند میلیون دلاری از دل خلیج فارس بالا می‌آید و با فشار طبیعی خود مخازن پارس جنوبی، از هر سکوی از طریق خطوط لوله دریایی ۱۱۵ کیلومتری برای فرآورش به پالایشگاه‌ها ارسال می‌شود. ساخت هرکدام از این خطوط انتقال ۲۳ اینچ زیر دریایی برای کشورمان بیش از ۴۰۰ میلیون دلار تمام شده است.

دعوت محیط زیست از وزیر نفت برای دیدن فعالیت نفتی در «هور العظیم»؛ فعالیت نفتی در تالاب هور العظیم

واحد محیط زیست از وزیر نفت برای دیدن فعالیت نفتی در «هور العظیم»؛ فعالیت نفتی در تالاب هور العظیم

معاون محیط زیست دریایی و تالاب‌های سازمان حفاظت محیط زیست با بیان اینکه برخی از فعالیت‌های نفتی در هورالعظیم بدون هماهنگی انجام می‌شود و آسیب‌هایی به بستر و خدمات اکوسیستمی تالاب وارد می‌کند، گفت: از وزیر نفت و مدیران ارشد این وزارتخانه می‌خواهم از نزدیک این ثروت ملی و فعالیت‌های وزارت نفت را ببینند.

احمدرضا لاهیجان‌زاده در حاشیه سفر به خوزستان در گفت‌وگو با ایسا با اشاره به وضعیت تالاب هورالعظیم اظهار کرد: در آغاز سال آبی ۱۴۰۳-۱۴۰۴ هستیم و معمولاً ابتدای آغاز این فصل، کمترین میزان آب در تالاب‌های کشور وجود دارد. بر اساس تصاویر ماهواره‌ای و مساحت آبگیری‌شده، حدود ۵۰ درصد تالاب هورالعظیم آبگیری شده است که با آغاز فصل بارندگی این عدد افزایش خواهد یافت.

وی افزود: تالاب هورالعظیم یکی

مصرف حدود ۲ هزار تومان برآورد می‌شود. این در حالی است که گاز به نیروگاه‌ها و صنایع عمده به ازای هر مترمکعب ۱۰۰ تومان تحویل می‌شود و به مصرف می‌رسد.

این عدد برای تولید هر مترمکعب گاز، شامل مجموع هزینه‌های جاری و سرمایه‌ای انجام‌شده از گذشته تاکنون با هدف رسیدن به ظرفیت روزانه فعلی حدود یک میلیارد مترمکعبی است.

با توجه به نیاز سرمایه‌گذاری ۷۱ میلیارد دلاری اعلام‌شده برای توسعه ظرفیت فعلی تولید به حدود ۱.۵ میلیارد مترمکعب و افزایش ۵۰ درصدی ظرفیت تولید گاز ایران، پس از اجرای این طرح‌ها، هزینه تمام‌شده تولید هر مترمکعب گاز از حدود ۵.۴ سنت به حداقل ۸.۳ سنت افزایش خواهد یافت.

سربازان جبهه اقتصادی؛ چشم انتظار مصرف بهینه

ایران در یک دهه گذشته با بهره‌برداری از طرح‌های توسعه‌ای در میدان‌های مختلف گازی و به‌ویژه میدان مشترک پارس جنوبی، تولید گاز خود را بیش از ۱۰۰ درصد افزایش داده است. با این حال، شتاب رشد مصرف گاز در کشور از سوی بخش خانگی، تجاری، صنایع عمده و البته نیروگاه‌ها همچنان بالاست. صنایع عمده و البته نیروگاه‌ها همچنان بالاست. صنایع عمده و البته نیروگاه‌ها همچنان بالاست.

اگرچه برای تأمین گاز مورد نیاز کشور در بخش‌های مختلف، طرح‌های توسعه‌ای در میدان‌های گازی کشور در جریان است، اما توجه به بهینه‌سازی مصرف انرژی در این میان حلقه مفقوده‌ای است که هم‌ترازی تولید و مصرف این سوخت را تقریباً غیرممکن کرده است. در واقع باید در کنار افزایش ظرفیت تولید گاز، شتاب رشد مصرف در کشور نیز کنترل شود تا به‌تدریج و با مصرف بهینه این سوخت در بخش‌های غیرمولد مانند بخش خانگی، همچنین افزایش راندمان نیروگاه‌ها، امکان ثروت‌افزایی از گاز با تریقی آن به زنجیره ارزش پتروشیمی با صادرات فراهم باشد.

۲۰۰ کیلومتر به استان‌های مرکزی کشورمان، دوباره در ایستگاه‌های تقطیل فشار در مبادی ورودی شهرها فشارش به یک‌چهارم این فشار و در مناطق شهری به ۶۰ پی‌اس‌ای کاهش می‌یابد.

حال سؤالی که پیش می‌آید این است که هزینه تأمین هر مترمکعب گاز طبیعی در ایران چقدر است؟ با توجه به سهم بیش از ۷۰ درصدی گاز طبیعی در سبد عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی، یافتن پاسخ سؤال هزینه تمام‌شده تأمین انرژی در ایران بیش از هر حامل انرژی دیگری مستلزم شفاف کردن هزینه‌های تأمین گاز طبیعی است. زنجیره تأمین گاز طبیعی در ایران به‌صورت کلی شامل چهار بخش اصلی است که استخراج گاز به‌عنوان بالادست در اختیار شرکت ملی نفت و بخش‌های پایین‌دستی از پالایش تا خرده‌فروشی در اختیار شرکت ملی گاز است.

سفر سخت گاز؛ از اعماق خلیج فارس تا خانه‌ها

تأمین هر مترمکعب گاز طبیعی در سال‌های اخیر به‌طور میانگین هزینه‌های حدود ۵.۴ سنت داشته است. حدود ۴۳ درصد از این ۵.۴ سنت مربوط به هزینه تولید از میدان پارس جنوبی و سایر میدان‌های گازی است. با احتساب قیمت ۷۰ هزار تومان برای هر دلار ارزش افزوده‌ای برای رها، فناوری و توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور است، نه اینکه مدام خسارت شود.



دعوت محیط زیست از وزیر نفت برای دیدن فعالیت نفتی در «هور العظیم»؛ فعالیت نفتی در تالاب هور العظیم

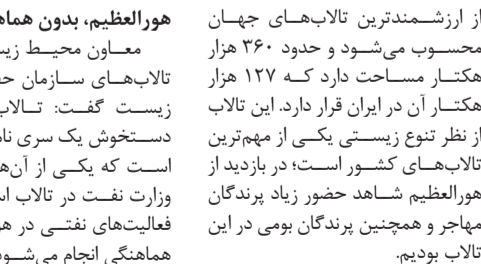
فعالیت نفتی در تالاب هور العظیم

وارد می‌کند. در این خصوص از وزیر نفت و مدیران ارشد این وزارتخانه می‌خواهم از نزدیک این ثروت ملی و فعالیت‌های وزارت نفت را ببینند. لاهیجان‌زاده عنوان کرد: فعالیت‌های نفتی می‌توانند با رعایت الزامات و وارد کردن کمترین خسارت‌ها انجام شوند بنابراین وزارت نفت باید در کنار سازمان حفاظت محیط زیست باشد و این ثروت ملی را برای نسل‌های آینده را حفظ کند.

وی در خصوص آخرین وضعیت دیگر تالاب‌های خوزستان، بیان کرد:

در حال حاضر تالاب بین‌المللی شاداگان ۷۶ درصد و تالاب بامسد ۴۶ درصد آبگیری شده‌اند و دیگر تالاب‌های خوزستان هم تقریباً به همین نسبت آب دارند.

معاون محیط زیست دریایی و تالاب‌های سازمان حفاظت محیط زیست گفت: آمیواریم با بارندگی‌های خوب، شرایط خوبی در تالاب‌های خوزستان برای پرندگان مهاجر داشته به‌سختی و آسیب‌هایی به بستر و خدمات اکوسیستمی تالاب



از ارزشمندترین تالاب‌های جهان محسوب می‌شود و حدود ۲۶۰ هزار هکتار مساحت دارد که ۱۲۷ هزار هکتار آن در ایران قرار دارد. این تالاب از نظر تنوع زیستی یکی از مهم‌ترین تالاب‌های کشور است؛ در بازدید از هورالعظیم شاهد حضور زیاد پرندگان مهاجر و همچنین پرندگان بومی در این تالاب بودیم.

انجام فعالیت‌های نفتی در

گازپروم روسیه تصمیم گرفت از روز شنبه، اتریش را از فهرست مشتریان گازی خود خارج کرده و صادرات به این کشور اروپایی را قطع کند. به گزارش ایسا، این تصمیم پس از دعوی ۲۳۰ میلیون یورویی (۲۴۲ میلیون دلاری) میان گازپروم و شرکت OMV اتریش و امتناع این شرکت اتریشی از پرداخت پول به گازپروم روی داد. قیمت گاز در بازار اروپا در واکنش به این خبر، ۲.۷ درصد صعود کرد و به ازای هر مگاوات ساعت رسید، زیرا معامله‌گران خود را برای اختلال دیگری در تأمین انرژی آماده کردند. تأمین گاز اروپا از زمان بحران انرژی روسیه در سال ۲۰۲۲، به موضوع حساسی تبدیل شده است. شرکت OMV واکنش آرامی به این موضوع داشت و اطمینان داد که می‌تواند به تعهدات تأمین خود از طریق منابع دیگر عمل کند. با تحولات اخیر، اتریش دیگر نمی‌تواند روی گازپروم حساب کند اما زمستان نزدیک است و دولت‌های اروپایی درباره هزینه‌های گاز و امنیت انرژی، به شدت مضطرب هستند. اقدام گازپروم یادآور تداوم نفوذ انرژی روسیه در اروپا است، هر چند که این نفوذ تحلیل رفته است. این منطقه در دو سال گذشته، منابع انرژی خود را متنوع کرده و به خرید محموله‌های گاز طبیعی مایع (ال‌ان‌جی) روی آورده و از خطوط لوله دیگری گاز وارد کرده است اما گازپروم همچنان قادر بوده اروپایی‌ها را نگران کند.

گزیده خبرهای نفتی هفته گذشته



تأکید رئیس‌جمهوری بر لزوم مدیریت ذخایر سوخت نیروگاهی، ثبت رکورد تازه برای مصرف گاز، اعلام خیر از آزادسازی واردات بنزین سوپر، آماده‌باش کامل شرکت‌های نفتی برای ورود به فصل سرما و افزایش برداشت هیات دولت در جمع خبرنگاران درباره خاموشی‌های اخیر گفت: تلاش گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی از مهم‌ترین رویدادهای صنعت نفت در هفته گذشته بودند.

تأکید رئیس‌جمهور بر لزوم مدیریت ذخایر سوخت نیروگاهی: مسعود پزشکیان، رئیس‌جمهور روز چهارشنبه هفته گذشته پس از پایان نشست هیات دولت در جمع خبرنگاران درباره خاموشی‌های اخیر گفت: تلاش می‌کنیم ذخایر نیروگاه‌ها را به شکلی تنظیم کنیم که در زمستان با مشکل مواجه نشویم.

نشست معاون اول رئیس‌جمهور با مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی: محمدرضا عارف، معاون اول رئیس‌جمهوری در نشست با مدیران عامل شرکت‌های بزرگ پتروشیمی با تأکید بر نقش مهم، کلیدی و محوری صنعت پتروشیمی در تولید و افزایش ثروت ملی گفت: هیچ راهی جز اینکه به جایگاه اول در صادرات محصولات پتروشیمی در منطقه برسیم وجود ندارد.

اعلام خیر آزادسازی واردات بنزین سوپر از سوی خانم سخنگو: فاطمه مهاجرانی، سخنگوی دولت در نشست خبری در روز سه‌شنبه اعلام کرد: با مصوبه هیات دولت واردات و توزیع بنزین سوپر توسط اشخاص حقوقی دارای مجوز از وزارت نفت بدون اختصاص ارز یارانه‌ای آزاد شد. وی همچنین پس از پایان نشست هیات دولت در روز چهارشنبه در جمع خبرنگاران اعلام کرد: مشکلی از نظر تأمین مازوت وجود ندارد و صرفاً به جهت سلامتی مردم مصرف این سوخت را کاهش داده‌ایم.

محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت نیز در حاشیه نشست هیات دولت در جمع خبرنگاران اعلام کرد: قیمت بنزین سوپر مطابق قیمت وارداتی و متناسب با هزینه واردات خواهد بود و کسانی که دارند خودروهای لوکس خارجی وارداتی هستند، انتظار دارند از سوختی متناسب با شرایط موتور این خودروها استفاده کنند.

سوخت‌رسانی نیروگاهی و حواشی آن: سوخت‌رسانی نیروگاهی و موضع‌گیری‌های مختلف و بعضاً غیرکارشناسی و نیز حواشی ایجادشده درباره آن از مهم‌ترین رویدادهای صنعت نفت در هفته جاری بود، تا جایی که رسانه‌های مختلف دست به انتشار آمارهای مختلف و بعضاً بدون سند در این ساره زدند و در نهایت در برنامه میز اقتصاد سیما در شبکه خبر نمایندگان نهادهای مرتبط با تأمین سوخت زمستانی در روز چهارشنبه به‌صورت تلفنی در صداوسیما درباره عملکرد خود در این باره گزارش دادند.

کرامت ویس‌کرمی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در این برنامه از رشد ۹۸ درصدی تحویل سوخت مایع نیروگاهی در ۲۲ روزه ابتدایی آبان امسال در مقایسه با مدت مشابه پارسال خبر داد و گفت، وزارت نفت به تمامی وظایف خود در زمینه تولید و تحویل سوخت نیروگاهی در موعد مقرر عمل کرده است.

سعید توکلی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران نیز در این باره با بیان اینکه وزارت نفت امسال نسبت به پارسال مقدار سوخت معادل (گاز، گازوئیل و نفت کوره) بیشتری به نیروگاه‌های کشور تحویل داده است، گفت: امسال گازرسانی به نیروگاه‌ها کاهش نداشته و مقدار گازرسانی انجام‌شده حتی از برنامه‌ریزی موجود در معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت نیز بیشتر بوده است.

یک گام تا ثبت رکورد ۸۰۰ میلیون مترمکعب گاز در کشور: مسلم رحمانی، سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران روز سه‌شنبه (۲۲ آبان) به شاننا گفت: مصرف گاز کل کشور با توجه به کاهش دمای هوا به ۷۹۴ میلیون مترمکعب در روز رسید.

آماده‌باش کامل شرکت‌های نفتی برای ورود به فصل سرما: غلام عباس حسینی، سرپرست مجتمع گاز پارس جنوبی در گفت‌وگو با شاننا ضمن تشریح عملکرد این مجموعه از ابتدای امسال تاکنون، از انجام باکیفیت تعمیرات اساسی، تولید پایدار گاز و محصولات جانبی، همکاری با دانش‌بنیان‌ها و پروژه کاهش مشعل‌ها در پالایشگاه‌های سیزده‌گانه پارس جنوبی خبر داد.

علی احمدی‌پور، مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت نیز در گفت‌وگو با شاننا از اتصال چهار نیروگاه جدید به شبکه خطوط لوله نفت و فرآورده کشور تا پایان امسال خبر داد و گفت: تمام خطوط و مراکز انتقال نفت این شرکت برای ورود به فصل سرما در آمادگی کامل قرار دارد.

افزایش برداشت گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی: در هفته‌ای که گذشت، تورج دهقانی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس نیز در گفت‌وگو با شاننا از افزایش تولید روزانه گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی خبر داد و گفت: هفتمین حلقه چاه طرح توسعه این فاز وارد مدار شد؛ با بهره‌برداری کامل از سکوی اول فاز ۱۱ پارس جنوبی، برداشت گاز از آن به ۲۸ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد.

اجرای طرح بهینه‌سازی مصرف گاز در دستور کار پتروشیمی: حسن عباس‌زاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در نشست هم‌اندیشی با تشکل‌ها و انجمن‌های صنایع پایین‌دستی پتروشیمی با اعلام اجرای طرح صرفه‌جویی مصرف گاز در دستور کار صنایع پتروشیمی قرار دارد، گفت: معتمد رشد ۸ درصدی اقتصادی فقط از سوی بخش خصوصی محقق خواهد شد.

دیگر رویدادها: گزارش مرکز پژوهش‌های مجلس درباره کاهش ذخایر گازوئیل و نفت کوره نیروگاه‌ها در ۶ ماه نخست امسال، برگزاری نشست هم‌اندیشی مدیران عامل ادوار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، برگزاری سمینار علمی - تخصصی «هوش مصنوعی، تحول سوخت‌رسانی»، گفت‌وگوی یک کارشناس ارشد اقتصاد انرژی با شاننا درباره بعید بودن کاهش قیمت نفت در دوره ترامپ، تأکید عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی بر لزوم متناسب بودن حقوق و دستمزد کارکنان عملیاتی صنعت نفت با سختی کار آنان از دیگر رویدادهای مهم صنعت نفت در هفته گذشته بودند.