اقتصاد سرآمد
دوشنبه-۵تیر۱۴۰۲-سال هفتم-شماره ۱۶۶۹

انرژی

سکوت تهران در قبال ورود ریاض به میدان «آرش»

رییس هیأت مدیره انجمن شرکت‌های حفاری نفت و گاز ایران گفت: عربستان به میدان آرش ورود کرده، ما هم ساکت نشسته‌ایم. به طوری که به نظر می‌رسد میادین مشترک را به همسایگان واگذار کرده‌ایم.به گزارش اقتصادسرآمد، هدایت‌الله خادمی درباره همکاری گازی ایران و عربستان در حوزه میادین مشترک به ایلنا اظهار داشت: آنچه تاکنون مشخص شده عربستان رقیب نفتی ما است و از زمانی که اوپک تشکیل شد همواره رقیب ما بوده است. در برهه‌ای ما همه‌کاره اوپک بودیم اکنون این مسئولیت به لحاظ سیاسی و مدیریت و همچنین تصمیم‌گیری در زمینه قیمت به عربستان رسیده، همچنین به لحاظ میزان تولید از مخازن نیز عربستان گوی سبقت را از ما ربوده است.وی افزود: از سوی دیگر ما میادین مختلفی از جمله فرزاد □ و □، آرش و فروزان را با عربستان مشترک هستیم. این کشور به طور جدی توسعه داده و برداشت داشته است اما باوجودی که اولین چاه‌های اکتشافی را هم ما حفر کردیم امروز عربستان برداشت بیشتری دارد و ما کاری نکرده‌ایم، مثلا در فرزاد □ عربستان برداشت با برنامه‌ای را پیش می‌برد و ایران کاری نکرده، در فرزاد □ ما یک دکل حفاری مستقر کرده بودیم اما اکنون این دکل بیکار شده و به پهنه سرزمینی برگشته است. عربستان تعداد بسیار زیادی دکل دریایی در این منطقه مستقر کرده است، در گذشته چند دستگاه دکل شرکت آبان در ایران کار می‌کرد اما متوقف شد، اکنون عربستان اکثر دستگاه‌های دریایی شرکت آبان را خریداری کرده و در میادین مشترک با ما مستقر کرده و تقریبا در حال تخلیه میادین است.رییس هیأت مدیره انجمن شرکت‌های حفاری نفت و گاز ایران گفت: ایران در سال ۱۳۴۶ با مشارکت یک شرکت ژاپنی در میدان آرش نفت و گاز کشف کرد و در سال ۲۰۱۳ شروع به تولید کردیم. ذخیره گاز درجای میدان یک تریلیون فوت مکعب و میزان نفت ذخیره‌شده آن ۴۲ میلیون بشکه و مهمترین میدان توسعه نیافته و استراتژیک کشور است که ۴۰ درصد آن در ساختارهای زمین‌شناسی و آب و خاک ایران قرار گرفته است. اما متاسفانه اقدامی صورت ندادیم، این میدان در اصل مشترک بین ایران و کویت است اما عربستان با تهدید کویت در پی سهم‌خواهی از میدان است و اکنون ریاض یک مانع بزرگ بر سر راه ایران برای توسعه این میدان است.وی تاکید کرد: اگر ما امسال برداشت از میادین آرش و فرزاد □ و □ را شروع نکنیم دیگر قابل برداشت نیستند چون از نظر اقتصادی فایده‌ای ندارد چراکه عربستان و کشورهای همسایه در حال تخلیه هستند، بنابراین عربستان رقیبی است که دست ما راخوانده است و متاسفانه با ندانم‌کاری ما توانسته از میادین مشترک با ما بیشترین استفاده را کند. اکنون اگر هم ما مشارکت کنیم بازهم نمی‌توانیم منویات توسعه‌ای و برداشت را در این میادین جامه عمل بپوشانیم.

تولید نیروگاه‌های حرارتی از مرز ۸۰ میلیون مگاوات ساعت گذشت

معاون راهبری تولید شرکت مادرتخصصی برق حرارتی گفت: میزان تولید برق نیروگاه‌های حرارتی در بهار امسال از مرز ۸۰ میلیون مگاوات ساعت عبور کرده است.به گزارش اقتصادسرآمد، ناصر اسکندری با اشاره به اینکه بیش از ۸۱ درصد ظرفیت نیروگاهی کشور در اختیار واحدهای تولید برق حرارتی است، افزود: نیروگاه‌های حرارتی طی سه ماهه نخست امسال توانسته‌اند با تولید ۸۰ میلیون مگاوات ساعت انرژی نقش مهمی در تأمین برق پایدار و مطمئن برای مشترکان سراسر کشور داشته باشند.وی ادامه داد: از این میزان تولید بیش از ۵۵ درصد آن مربوط به واحدهای سیکل ترکیبی است که میزان تولید انرژی آن‌ها با افزایش چهار درصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته به بیش از ۴۴ میلیون مگاوات ساعت رسیده است.معاون راهبری تولید شرکت مادرتخصصی برق حرارتی اضافه کرد: همچنین در این میان سهم واحدهای گازی در تولید برق سه ماهه نخست امسال ۱۸ میلیون مگاوات ساعت و سهم واحدهای بخاری نیز ۱۸ میلیون مگاوات ساعت بوده است.اسکندری یادآور شد: در سال گذشته با افزوده شدن هشت واحد بخار جدید در نیروگاه‌های غرب کارون، عسلویه، فردوسی، خرم‌آباد، سبلان، بعثت پارس‌جنوبی (دو واحد) و ارومیه شاهد جهش تولید نیروگاه‌های سیکل ترکیبی در بهار امسال به عنوان واحدهای تولید کننده برق دوستدار محیط زیست هستیم.

تولید روزانه ۶۶۰ میلیون مترمکعب گاز غنی از میدان مشترک پارس جنوبی

آغاز تعمیرات اساسی سکوهای پارس جنوبی در خلیج فارس

گروه فراساحل – برای اطمینان از تولید گاز غنی از میدان گازی پارس جنوبی تعمیرات اساسی سکوهای این میدان در دستور کار شرکت نفت و گاز پارس و معاونت عملیات و پشتیبانی قرار گرفته است. این تعمیرات از ۲۹ خرداد در گرما و شرجی خلیج فارس با سکوی شماره ۵ آغاز شده است. بعد از آن سکوهای شماره ٦، ۷، ۸، ۹ و پس از آنها تعمیرات اساسی سکوی شماره ۱ و سکوی A۱۷، سکوی B۱۷ و در ادامه سکوی A۱۸، سکوی B۱۸ و سکوی شماره ۱۵، ۱۰ و ۱۱ انجام خواهد شد.

به گزارش اقتصادسرآمد، سلمان خزایی، معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به آغاز تعمیرات اساسی سکوهای تولیدی میدان مشترک پارس جنوبی برای تولید حداکثری در زمستان به شانا گفت: در تابستان نیز برای تولید پایدار برق و تأمین گاز مورد نیاز نیروگاه‌ها، به‌طور میانگین روزانه ٦٦۰ میلیون مترمکعب گاز غنی از میدان مشترک پارس جنوبی تولید می‌شود.

وی ادامه داد: تعمیرات اساسی سکوهای چهارگانه فاز ١٤ نیز انجام خواهد شد و در مجموع تعمیرات اساسی این سکوها تا پیش از آغاز فصل سرد و تا اواسط آبان‌ماه به اتمام می‌رسد.

خزایی با اشاره به اینکه تعمیرات اساسی هر سکو ۷ تا ۲۰ روز زمان می‌برد، گفت: برای نمونه تعمیرات اساسی سکوی ١٦ به‌دلیل نوسازی خط لوله جدید و در سرویس عملیاتی قرار گرفتن آن توقف بیشتری خواهد داشت.وی تصریح کرد: به هیچ عنوان اجازه نمی‌دهیم این توقف‌ها همزمان با تعمیرات اساسی، در مقدار تولید گاز تأثیر بگذارد و اکنون که فصل گرم است و نیاز گاز به جهت تأمین انرژی برق و نیروگاه‌ها نیاز است این کاهش تولید را از سکوها و چاه‌های دیگر جبران خواهیم کرد.

به گفته معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس، این تعمیرات نقش کلیدی در تولید ایمن، پایدار و بدون وقفه گاز غنی در زمستان دارد.

وی با اشاره به اینکه معمولاً هم‌زمان با تعمیرات اساسی این سکوها، پالایشگاه‌های متناظر نیز توقف فعالیت دارند، افزود: این همزمانی وجود دارد تا کمترین تعارض را بین سکو و پالایشگاه داشته باشیم، زیرا امکان‌پذیر نیست که با توقف تولید از سکو، پالایشگاه در سرویس بماند و از همین رو هماهنگی با مجتمع گاز پارس جنوبی انجام شده است.

خزایی ادامه داد: برای اینکه حداقل توقف را داشته باشیم یک سکو به تعمیرات اساسی می‌رود و با تکمیل آن به سراغ سکوی بعدی می‌رویم، البته ممکن است مقداری همپوشانی وجود داشته باشد و اگر دو سکو و حتی سه سکو همزمان توقف داشته باشد، از سکوهای دیگر با باز کردن شیرهای سرچاهی گاز بیشتری تولید و کسری گاز جبران می‌شود.

وی تأکید کرد: اکنون در فصل گرم سال ٦٦۰ میلیون مترمکعب به‌طور میانگین تولید روزانه گاز غنی از میدان گازی پارس جنوبی داریم تا خللی برای تأمین گاز نیروگاه‌ها و تولید پایدار برق مورد نیاز کشور ایجاد نشود.معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه در زمستان گذشته این عدد رکورد تاریخی را شکست و روزانه ۷۰٦ میلیون مترمکعب در اوج سرمای ۱۴۰۱ تولید گاز از این میدان مشترک انجام شد، گفت: امسال بی‌شک این مقدار به‌دلیل جبران کسری و ناترازی گاز افزایش خواهد داشت.

وی اظهار کرد: انجام تعمیرات اساسی سکوهای گازی پارس جنوبی به یک کار عادی تبدیل شده است که از سوی کارکنان تعمیرات و بهره‌برداری و استفاده از توان شرکت‌های پیمانکاری ایرانی بدون دخالت نیروها و تجهیزات خارجی انجام می‌شود و این کار ۱۰۰ درصد ایرانی است.

بهره‌مندی ۱۰۰ درصدی از توان داخلی و دانش‌بنیان‌ها در تعمیرات اساسی پالایشگاه‌های پارس جنوبی

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی از پیشرفت بسیار مطلوب عملیات تعمیرات اساسی در پالایشگاه‌های این مجموعه با استفاده ۱۰۰ درصدی از توان متخصصان و کارکنان، توان سازندگان داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان خبر داد.

احمد باهوش در این باره گفت: مجتمع گاز پارس جنوبی استفاده از ظرفیت و توان دانش‌بنیان‌ها و سازندگان داخلی در ساخت قطعات و تجهیزات راهبردی را سرلوحه کارهای خود قرار داده و از آغاز عملیات تعمیرات اساسی امسال تاکنون نیازهای اساسی را به‌صورت ۱۰۰ درصدی از طریق شرکت‌های داخلی و دانش‌بنیان‌ها تأمین کرده است.

وی به اهمیت تحقق برنامه‌های ساخت داخل و بار اول در بزرگ‌ترین مرکز تولید گاز و محصولات جانبی کشور اشاره کرد و افزود: ورود سازندگان و شرکت‌های دانش‌بنیان به پالایشگاه‌های سیزده‌گانه پارس جنوبی در شناسایی نیازهای ضروری این مجموعه و پیاده‌سازی برنامه‌های شرکت‌های ساخت داخل و بار اول برای افزایش کیفیت و گسترش سطح همکاری، از مهم‌ترین برنامه‌های سال «مهارتورم و رشد تولید» در مجتمع گاز پارس جنوبی است.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: عملیات تعمیرات اساسی سال ۱۴۰۲ مجتمع گاز پارس جنوبی از روز نخست اردیبهشت‌ماه امسال آغاز شده و این عملیات در پالایشگاه‌های هشتم، دوازدهم و نیمی از پالایشگاه یازدهم عملیات با موفقیت تکمیل شده است. اکنون نیز عملیات تعمیرات اساسی در پالایشگاه نهم مجتمع گاز پارس جنوبی با استفاده توان نوآورانه و خلاقیت متخصصان و کارکنان در حال اجراست.

باهوش ادامه داد: اقدام‌های شاخصی مانند تعویض مولکولارسیوها، شست‌وشوی برج‌ها، پمپ‌ها، تعویض آمین، مبدل‌های حرارتی، درام‌ها، تجهیزات برقی، ابزار دقیق، ولوهای کنترل و شیرهای امینی هم پیش از اجرای تعمیرات اساسی در هر پالایشگاه انجام می‌شود.

وی به یکی از روش‌های نوآورانه در عملیات تعمیرات اساسی سال ۱۴۰۲ اشاره و اظهار کرد: پیاده‌سازی و اجرای روش‌های نو و کارآمد در دوران عملیات تعمیرات اساسی امسال پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی در دستور کار است و تعویض برخط (آنلاین) مولکولارسیوها با استفاده از روش‌های تازه از موارد مهم اجرایی در این باره است.مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی یادآور شد: شرکت‌های دانش‌بنیان و سازندگان بار اول با توجه به نوع فعالیت‌های تخصصی و نوآورانه خود می‌توانند نقش مؤثر و اثربخشی در تولید پایدار گاز و محصولات جانبی پالایشگاه‌های سیزده‌گانه داشته باشند.

تعمیرات سکوهای پارس جنوبی از ۲۹ خرداد در گرما و شرجی خلیج فارس با سکوی شماره ۵ آغاز شده، پس از آن سکوهای شماره ٦، ۷، ۸، ۹ و پس از آنها تعمیرات اساسی سکوی شماره ۱ و سکوی A۱۷، سکوی B۱۷ و در ادامه سکوی A۱۸، سکوی B۱۸ و سکوی شماره ۱۵، ۱۰ و ۱۱ انجام می‌شود.

معاون وزیر نفت:

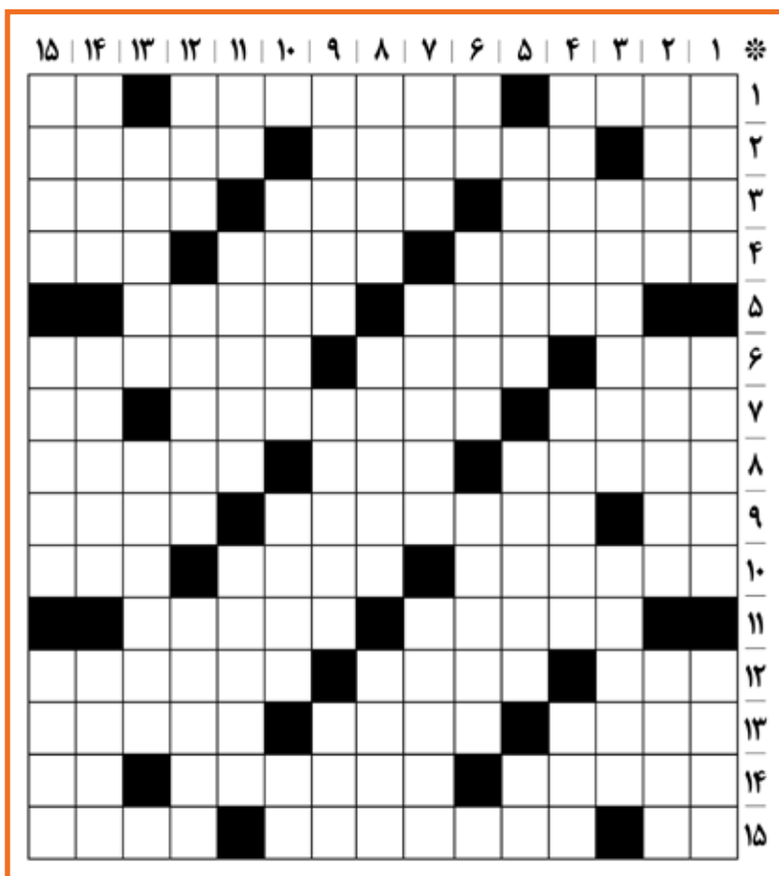
عراق بدهی گازی خود به ایران را پرداخت کرده است

مدیرعامل شرکت گاز ایران با اعلام اینکه وزارت برق عراق همه مطالبات گازی ایران را پرداخت کرده است، گفت: آیین‌نامه جدید تعرفه‌های گاز تصویب شده که جزییات آن به‌زودی اعلام می‌شود، البته در آیین‌نامه جدید تشویق هم برای مشترکان در نظر گرفته شده است.به گزارش اقتصادسرآمد، مجید چگنی در حاشیه نخستین همایش مقاوم‌سازی تأسیسات و تجهیزات تولید، انتقال و شبکه توزیع گاز طبیعی کشور و در جمع خبرنگاران با اشاره به تسویه بدهی گازی عراق به ایران، اظهار داشت: وزارت برق عراق همه مطالبات گازی ایران را پرداخت کرده و این بدهی اکنون صفر است؛ اما بعضاً مشکلاتی بری انتقال وجه از بانک TBI عراق به ایران به وجود می‌آید.وی از درخواست ترکیه برای تمدید قرارداد واردات گاز از ایران خبر داد و افزود: مذاکرات برای تمدید این قرارداد در حال انجام است.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران درباره واردات گاز از ترکمنستان گفت: همچنان با این کشور در حال مذاکره هستیم.چگنی همچنین از تصویب آیین‌نامه جدید تعرفه‌های گاز خبر داد و بیان کرد: جزییات آن به‌زودی اعلام می‌شود، البته آیین‌نامه جدید تشویق هم برای مشترکان در نظر گرفته شده است.وی در خصوص میزان ناترازی گاز اظهار داشت: حداقل ۲۵۰ میلیون مترمکعب ناترازی خواهیم داشت و در صورت نامساعد بودن شرایط، بحث بهینه‌سازی و ذخیره‌سازی را در دستور کار داریم.معاون وزیر نفت ادامه داد: اکنون روزانه ۳۰۹ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاه‌ها تحویل داده می‌شود که این حجم گاز انتقالی نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش یافته است.

جدول ۴۷

افقی:
۱- از بهترین زنان بهشت ست- عواطف و هیجانات- معبر رودخانه
۳- ضمیر غائب- شرق شناس- کارگر چاپخانه
۳- هادی الکتریسیته- تقسیم کننده- از ارزهای دیجیتال
۴- نویسنده روسی رمان دن آرام- نام پدر ابراهیم‌نبی(ع)- ساعت دست
۵- اسامی خاص- علاج کردن
۶- کوچک‌ترین ذره- ارث برندگان- خاموش کردن آتش
۷- گیاه- از حکومت‌های ترک تبار تاریخ ایران- پروردگار
۸- هنر هفتم- حیران- کسیر
۹- یازده- پدر سلطان محمود غزنوی- عروسک
۱۰- در آفرینش ز یک گوهرند- بسیار بخشنده- شیمی کربن
۱۱- ملاحظه و احتیاط- زادگاه امیرکبیر
۱۲- به هوش باش- نام چند تن از پادشاهان فرانسه بود- راهرو باریک و دراز
۱۳- شبیه- جالب توجه- مخزن چربی شتر
۱۴- چهره‌نما- ترازمند- یکدندگی
۱۵- مخفف اینک- تولید یک نوع کالا به‌صورت انبوه- پاکیزه

عمودی:
۱- موسیقی نظامی- پیوندهای نسبی- اشاره به دور
۲- نویسنده فرانسوی کتاب قرارداد اجتماعی- از نام‌های قرآن- پسندیدن در فضای مجازی
۳- زینهار- منسوب به یمن
۴- غیرمجاز- خزنده‌ای خطرناک با آرواره‌های قوی- الفت
۵- پادگان نظامی- مردان خدا- آقای آلمانی
۶- نشانه جمع مونث عربی- آسوده- نقصان
۷- خدمتکاران زیردست فرمانروا- نفت سیاه- گره فرش
۸- دزدی- ستایشگر- بی‌نظیر
۹- گونه‌ها- زن زیبا- سخن منظوم
۱۰- در آستانه مرگ- باریک- حرف ندا
۱۱- از الفبای انگلیسی- ریزه کاه- خطوط میله‌ای اطلاعات کالا
۱۲- تیره- ادویه معطر- ساز زنده‌یاد همایون خرم
۱۳- عهد و قرار- قرارداد
۱۴- سخن آهسته- اصطلاحی در فوتبال- استاندار قدیم
۱۵- معشوقه مجنون- گیاهی- آزرده



جدول شماره ۴۶

	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵
۱	د	ر	ر	ا	ه	م	ا	ن	د	گ	ا	ن	■	ت	و
۲	ن	م	ن	م	■	د	ر	ر	و	■	م	ش	خ	ص	ه
۳	چ	ی	■	ح	ا	ل	ت	■	س	ن	س	ی	ر	و	■
۴	■	ا	ی	ا	ت	■	ق	و	ت	و	■	م	و	ف	ق
۵	ف	ر	د	■	ن	ق	ا	ل	■	ب	ی	ن	ش	■	ز
۶	ر	■	ک	ف	ا	ل	■	ت	م	ل	ک	■	چ	ر	ا
۷	م	ن	ی	ر	■	م	ذ	ا	ق	■	ا	ن	ف	ا	ق
۸	ا	خ	■	ا	س	ی	ا	■	ی	س	ن	ا	■	ک	س
۹	ل	ی	ا	ق	ت	■	ت	ق	د	س	■	ج	و	د	ت
۱۰	ی	ل	ه	■	ا	ر	ی	ا	■	ت	ن	ی	■	ا	■
۱۱	ت	■	ر	س	م	ی	■	س	د	ی	د	■	ق	ر	ن
۱۲	ه	ژ	ی	ر	■	ت	چ	م	ل	■	ب	ن	ف	ش	■
۱۳	■	ا	م	س	ل	م	ه	■	ر	ا	ه	ی	■	ی	س
۱۴	گ	ل	ن	ا	ر	■	ا	ل	ح	ق	■	ا	م	د	ن
۱۵	چ	ه	■	م	ی	ر	ز	ا	م	ل	ک	م	خ	ا	ن