



قیمت جهانی نفت برنت ۸۵ دلار و ۵۸ سنت شد

قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال با ۱۳ سنت معادل ۰.۱۵ درصد کاهش به ۸۵ دلار و ۵۸ سنت رسید.

به گزارش رویترز، قیمت نفت در اولین ساعات تجارت در روز جمعه به خاطر دورنمای تداوم نرخ بالای بهره در آسیا و آمریکا کاهش یافت. این در حالی است که پایین آمدن ذخایر نفت آمریکا مانع کاهش بیش از حد قیمت نفت شده است.

قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال روز جمعه با ۱۳ سنت معادل ۰.۱۵ درصد کاهش به ۸۵ دلار و ۵۸ سنت رسید. اما نفت وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۶۰ سنت معادل ۰.۷۴ افزایش ۸۲ دلار و ۱۷ سنت معامله می‌شود.

قیمت‌های مصرف‌کننده در زاین در ماه گذشته میلادی ۲.۵ درصد نسبت به سال گذشته افزایش داشته، بدین ترتیب بانک مرکزی زاین احتمالاً نرخ بهره را در ماه‌های آینده باز هم افزایش خواهد داد.

اطلاعات اقتصادی آمریکا که در روز پنجشنبه منتشر شد نشان داد تعداد امریکایی‌هایی که درخواست برای مزیایای بی‌کاری را پسر کرده‌اند در هفته منتهی به چهاردهم ژوئن کاهش یافته است. اشتغال بالا در آمریکا دورنمای تداوم روند افزایشی نرخ بهره فدرال زرو را پرنرنگ‌تری کند.

نرخ بالای بهره برافصاها تأثیر گذاشته و تقاضا برای نفت را پایین می‌ورد.

اما گزارش کاهش ۲٫۵ میلیون بشکه‌ای ذخایر نفت خام آمریکا در هفته منتهی به چهاردهم ژوئن تا حدی از قیمت نفت حمایت کرده است. طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، ذخایر نفت خام این کشور در آن هفته تا ۴۵۷٫۱ میلیون بشکه پایین آمده است. این در حالی است که هدف گذاری انتظار یک کاهش ۲٫۲ میلیون بشکه‌ای را داشتند. ذخایر بنزین آمریکا هم ۲٫۳ میلیون بشکه کاهش یافته و به ۲۳۱٫۲ میلیون بشکه رسیده است. تحلیلگران انتظار یک افزایش ۶۰۰ هزار بشکه‌ای را داشتند.

کاهش ۸۲۱ مگاواتی مصرف برق ادارات

سخنگوی صنعت برق گفت: با گذشت دو هفته از اجرای طرح کاهش ساعت کار ادارات و سازمان‌های عمومی و دولتی، نیمی از هدف‌گذاری صنعت برق برای کاهش مصرف برق این بخش محقق شد. مصطفی رحبی شهیدی با اعلام این خبر، یکی از راه‌های کاهش نانوازی بین تولید و مصرف برق را اجرای طرح‌های مدیریت مصرف در بخش اداری عمومی عنوان کرد و اذعان داشت: کاهش هزار و ۵۰۰ مگاواتی مصرف برق ادارات، هدف‌گذاری شرکت توانیر برای دوره گرم تابستان امسال است که با گذشت تنها دو هفته از اجرای این طرح، با همراهی و مشارکت مطلوب ادارات، سازمان‌ها و دستگاه‌های دولتی و عمومی، ۸۲۱ مگاوات آن محقق شده است.

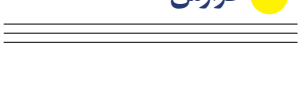
وی در همین زمینه از همراهی همه بخش‌های اداری عمومی برای تحقق این مهم قدردانی و اظهار امیدواری کرد این روند تا پایان دوره اوج مصرف امسال تداوم یابد.

مدیرعامل توانیر با یادآوری اینکه براساس مصوبه هیأت دولت، ادارات باید در ساعات کاری ۳۰ درصد و پس از پایان وقت اداری ۶۰ درصد از مصرف خود را کاهش دهند، از آن دسته از مشترکان اداری که هنوز خود را ملزم به اجرای این مصوبه نکرده‌اند، درخواست کرد به منظور پیشگیری از قطع برق خود با صنعت برق همکاری نمایند.



نفس گازهای مشعل میادین نفتی به شماره افتاد

هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد گازهای همراه جنوب کشور جمع‌آوری شده و دولت سیزدهم تلاش می‌کند با جمع‌آوری گازهای مشعل باقیمانده، تعهدهای بین‌المللی محیط زیستی را در نظر داشته باشد



یکی از مشکلات صنعت نفت و دغدغه‌های رئیس جمهور شهید، جمع‌آوری گازهای مشعل بود به طوری‌که این دغدغه شهید رئیس‌ی در دولت سیزدهم برطرف شد و طبق صحبت مسئولان قرار است تا پایان ۱۴۰۴، گازهای مشعل خاموش شود. جمع‌آوری گازهای همراه نفت همواره مورد تأکید رهبر معظم انقلاب و رئیس‌جمهور بوده است. در دولت گذشته در این زمینه اقدام اساسی نشد، اما دولت سیزدهم مصمم بوده تا پایان مسئولیت خود همه گازهای همراه مربوط به شرق و غرب کارون را جمع‌آوری کند.

براساس آمارهای بانک جهانی، ایران تا سال ۲۰۱۸ میلادی سومین کشور بعد از روسیه و عراق در میان تولیدکنندگان این گازها بوده است، با این حال، میزان

مشعل سوزی در کشور از ۱۷ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۸ به ۱۳.۷۸ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۹ رسیده است. این یعنی روزانه حدود ۳۸ میلیون مترمکعب گاز در حال سوختن است.

واقعیت این است که برای جمع‌آوری همه گازهای همراه و مشعل در سطح شرکت ملی نفت ایران، ظرفیت جمع‌آوری و شهید رئیس‌ی در دولت سیزدهم برطرف حدود ۲ میلیارد فوت‌مکعب معادل ۵۷ میلیون مترمکعب در روز در قالب ۵ طرح بلندمدت و ۱۴ مزایده فروش برنامه‌ریزی شده است.

درسال ۱۴۰۱ به‌طور میانگین روزانه حدود ۱۱۳.۶ میلیون مترمکعب گاز همراه نفت ۷۴.۶ میلیون مترمکعب در روز به‌وسیله ایستگاه‌های تقویت فشار گاز و کارخانه‌های موجود جمع‌آوری شد.

حدود ۵ درصد معادل ۵ میلیون مترمکعب در روز به راه‌اندازی پروژه‌های کوتاه‌مدت و

بلندمدت جمع‌آوری شد و ارسال به مشعل حدود ۳۰ درصد کل گازهای تولیدی معادل ۳۴ میلیون مترمکعب در روز بود که تا پایان سال ۱۴۰۴ این مقدار نیز جمع‌آوری خواهد شد.

روزانه ۳۷.۴ میلیون مترمکعب از گازهای جمع‌آوری گازهای مشعل در دو بخش اصلی به‌صورت طرح‌های بلندمدت و کوتاه‌مدت برنامه‌ریزی شده و در حال اجراست که طرح‌های بلندمدت (احداث کارخانه‌های گاز و گاز مایع و ایستگاه‌های جمع‌آوری گازهای همراه و مشعل) طبق برنامه‌ریزی و اقدام‌های انجام‌شده، تا پایان سال ۱۴۰۴ با تکمیل ظرفیت به بهره‌برداری کامل خواهند رسید.

هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد گازهای همراه جنوب کشور جمع‌آوری شده و دولت سیزدهم تلاش می‌کند با جمع‌آوری گازهای مشعل باقیمانده، افزون بر صرفه



نفس گازهای مشعل میادین نفتی به شماره افتاد

هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد گازهای همراه جنوب کشور جمع‌آوری شده و دولت سیزدهم تلاش می‌کند با جمع‌آوری گازهای مشعل بین‌المللی محیط زیستی را در نظر داشته باشد

اقتصادی، تعهدهای بین‌المللی محیط زیستی را در نظر داشته باشد. سید جلال الدین نورموسوی، مدیر ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل (اچ‌اس‌ئی) شرکت ملی گاز ایران از اجرای پروژه کاهش گازهای مشعل در پالایشگاه‌های پارس جنوبی طی سه سال اخیر خبر داد و گفت: این پروژه تاکنون بیش از ۵۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته و انتظار می‌رود تا سال ۱۴۰۵، مشکل مربوط به گازهای مشعل به‌طور کلی حل شود.

گفته می‌شود که با اجرای پروژه کاهش انتشار گاز مشعل تا پایان مراد امسال، در مجموع ۱۲ پالایشگاه این مجموعه سالانه حدود هزار و ۲۰۰ میلیون مترمکعب نسبت به کاهش انتشار گاز مشعل خواهیم داشت.

پروژه کاهش انتشار گاز مشعل در ۱۲ پالایشگاه پارس جنوبی در پایان سال ۱۴۰۲ پیشرفت خوبی داشته و انتظار داریم با تکمیل این پروژه تا پایان مرداد ۱۴۰۳، حجم انتشار گاز مشعل از روزانه

۸ میلیون و ۷۰۰ هزار مترمکعب به ۵ میلیون و ۳۰۰ هزار مترمکعب برسد. این مقدار هم‌اکنون به روزانه ۷ میلیون و ۴۰۰ هزار مترمکعب رسیده است. واقعیت این است که جمع‌آوری گازهای مشعل از اقدام‌های با اولویت بالا در وزارت نفت دولت سیزدهم و مورد تأکید رئیس‌جمهور شهید بوده که در این زمینه طرح مهم پتروپالایش دهلران در آستانه بهره‌برداری است.

جواد اوجی وزیر نفت، به تازگی در گزارشی، به موضوع جمع‌آوری گازهای همراه نفت اشاره کرد و گفت: «در زمینه جمع‌آوری گازهای همراه نفت ۵۰۰ هزار مترمکعب گازهای همراه نفت در حال احداث است و طبق برآوردهای خام جمع‌آوری و به پتروشیمی‌ها برای خوراک تحویل شده است و براساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، تا هفته آینده ۴ میلیون و ۵۰۰ هزار مترمکعب دیگر به این حجم گاز جمع‌آوری شده افزوده می‌شود.»

در بخش جمع‌آوری زخای مشعل، یکی از پروژه‌های مهم طرح پترو پالایش دهلران است که به ان جی‌ال ۳۱۰ نیز معروف است.

سابقه اجرای این طرح به سال ۱۳۹۰ بازمی‌گردد که براساس آمار، تا سال ۱۴۰۰ پیشرفت حدود ۳۸ تا ۴۰ درصدی را ثبت کرده بود، اما با روی کار آمدن دولت سیزدهم اجرای این پروژه و طرح‌های مشابه سرعت بیشتری گرفت به طوری که هم‌اکنون تمامی مراحل مربوط به

پیش‌راه‌اندازی این طرح انجام شده و این آمادگی وجود دارد تا با دریافت خوراک گاز شیرین (۸۰ میلیون استاندارد فوت مکعب) و ترش (۱۶۰ میلیون استاندارد فوت مکعب) با ظرفیت کامل روزانه ۲۴۰ میلیون استاندارد فوت مکعب راه‌اندازی شود.

کارخانه گاز وگاز مایع ان جی‌ال ۳۱۰ که با سرمایه‌گذاری ۱٫۱ میلیارد یورو در منطقه موسیان دشت عباس در زمینی به وسعت بیش از ۱۰۰ هکتار واقع شده است، گازهای همراه نفت میدان‌های چشمه خوش، پایدار غرب، دانان، سروک و آذر و دهلران را جمع‌آوری و ۹ مشعل این میدان‌ها را به‌طور کامل خاموش می‌کند. همچنین برآورد می‌شود که با اجرای این طرح سالانه بتوان نزدیک به ۷۰۰ تا ۷۶۰ میلیون دلار درآمدزایی کرد.

در زمینه جمع‌آوری گازهای همراه نفت، طرح‌های بلندمدت شامل احداث پالایشگاه و جمع‌آوری گازهای همراه و مشعل با سرمایه‌گذاری ۴٫۸ میلیارد دلار برای جمع‌آوری حدود ۲ میلیارد فوت مکعب در روز (معادل ۱٫۴ فاز با پارس جنوبی) تا پایان سال ۱۴۰۴ است که از میان آنها می‌توان به احداث کارخانه گاز و گاز مایع ان جی‌ال ۳۲۰ با ظرفیت فرآورش روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گازهای همراه نفت، تولید روزانه ۹۷ هزار بشکه محصول ان جی‌ال برای پتروشیمی بندر امام، تولید روزانه ۳۴۰ میلیون فوت مکعب گاز متان به منظور تزریق به خط تولید سراسری کشور و نیروگاه غرب کارون و تولید ۴۰ تن محصول جانبی گوگرد، اشاره کرد.

پروژه کاهش گازهای مشعل در پالایشگاه‌های پارس جنوبی طی سه سال اخیر به صورت جدی اجرایی شده

تاکنون بیش از ۵۰ درصد پیشرفت

فیزیکی داشته

می‌رود تا سال

۱۴۰۵، مشکل

مربوط به

گازهای مشعل

به‌طور کلی

حل شود

کارخانه گاز و گاز مایع ان جی‌ال ۳۲۰ به منظور جمع‌آوری گازهای همراه و مشعل میدان‌های درخوین، آزادگان، یادآوران، یاران شمالی و جنوبی، سهراب، سپهر، جفیر، سوسنگرد و بند کرخه با سرمایه‌گذاری ۱٫۴ میلیارد دلار توسط هلدینگ خلیج فارس احداث شده که فاز نخست آن به ظرفیت ۲۵۰ میلیون فوت مکعب در روز، هشتم اردیبهشت ماه ۱۴۰۲ با حضور «رئیس‌جمهور شهید» راه‌اندازی شد و پیش‌بینی می‌شود فاز دوم آن نیز تا پایان سال جاری تکمیل و راه‌اندازی شود.

کارخانه گاز و گاز مایع خارگ به ظرفیت ۳۰۰ میلیون فوت مکعب درروز نیز در حال احداث است و طبق برآوردهای صورت‌گرفته در شرکت ملی نفت ایران، پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال ۱۴۰۳ تکمیل و راه‌اندازی شود.

از دیگر طرح‌های بلندمدت می‌توان به طرح بهسازی واحداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل شرق کارون (بیدبلند خلیج فارس) به ظرفیت ۵۹۳ میلیون فوت مکعب در روز و طرح بهسازی واحداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل شرق کارون (پتروشیمی مارون) به ظرفیت ۲۴۹ میلیون فوت مکعب در روز اشاره کرد.

طرح‌های کوتاه مدت هم شامل مزایده فروش گازهای مشعل با هدف جلوگیری از هدررفت این گازها (تا زمان احداث طرح‌های بلندمدت) به ظرفیت حدود ۲۹۹ میلیون فوت مکعب در روز است که در دست واگذاری و اجرا قرار دارد.

از میان قرارداد‌های کوتاه مدت هم می‌توان به قرارداد فروش گازهای مشعل چشمه خوش که فاز نخست آن به ظرفیت ۱۰ میلیون فوت مکعب در روز و با سرمایه‌گذاری حدود ۱۰ میلیون دلار توسط بخش خصوصی به بهره‌برداری و تولید رسیده است، اشاره کرد.

قرارداد فروش گازهای مشعل مسجدسلیمان، لالی، زیلائی، قلعه‌تار، سروساتن - سعادت‌آباد، نفت‌شهر-سومار و خشت نیز به ظرفیت ۱۶۸ میلیون فوت مکعب در روز منعقد شده که با اولویت‌بندی مورد بهره‌برداری قرار می‌گیرد.

برنامه‌ریزی برای واگذاری حدود ۱۶۵ میلیون فوت مکعب گاز در قالب مزایده فروش گازهای مشعل نیز انجام شده که ۱۲۴ به تصویب، قرار است تا پایان سال ۲۰۲۴ به بهره‌برداری برسد.

جمع‌آوری گازهای مشعل از اقدام‌های با اولویت بالا در وزارت نفت دولت سیزدهم و مورد تأکید رئیس‌جمهور شهید بوده است؛ چراکه این اقدامی محیط‌زیستی به‌منظور ایجاد ارزش افزوده و رفع نیازهای گاز کشور شمرده می‌شود.

البته باید در نظر داشت که با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده برای افزایش تولید نفت و گاز در کشور، به‌صورت طبیعی شاهد گازهای مشعل جدید خواهیم بود که برای آنها نیز همزمان با اجرای طرح‌ها، برنامه‌ریزی برای جمع‌آوری گازهای همراه باید انجام شود.

خروج شرکت ملی حفاری از فهرست واگذاری به نفع صنعت کشور است

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس شدن نام شرکت ملی حفاری ایران از فهرست شرکت‌های درحال واگذاری به بخش خصوصی را گامی بزرگ به‌منظور توسعه بالادست صنعت نفت کشور بویژه در توسعه طرح‌های پارس جنوبی دانست. محمد حسین متجلی در این باره گفت: خروج نام شرکت ملی حفاری ایران به‌عنوان یک شرکت مهم بالادستی با توجه به سابقه و تجربه فراوان در توسعه مهم‌ترین طرح‌های میدان‌های هیدروکربوری سبب تقویت و توسعه طرح‌های مهم توسعه‌ای صنعت نفت کشور خواهد شد.

مدیرعامل شرکت نفت‌وگاز پارس بیان کرد: بی‌شک حمایت‌های وزیر نفت، اعضای هیأت مدیره شرکت ملی نفت ایران و رئیس‌جمهور شهید درخروج این شرکت که با سابقه فعالیت بیش از چهل سال با فرمان بنیانگذار انقلاب اسلامی امام خمینی (ره) تأسیس شد، در دولت سیزدهم غیرقابل انکار است. متجلی، با تیریک به مدیران و کارکنان خدم و متخصص این شرکت تصریح کرد: نقش شرکت ملی حفاری ایران در چهار دهه گذشته برای تحقق برنامه‌های صنعت نفت بی‌بدل بوده است و خروج این شرکت از فهرست واگذاری به بخش خصوصی را می‌توان نشان از توان تخصصی مدیران و کارکنان این شرکت و نقطه عطفی در سرعت بخشیدن به طرح‌های توسعه‌ای و طرح‌های مهم بالادستی صنعت نفت بویژه در حوزه پارس جنوبی دانست.

وی تأکید کرد: شرکت ملی حفاری ایران نقش مهمی در طرح توسعه بخش دریایی میدان گازی پارس جنوبی داشته است، به طوری که حفاری چاه‌های گازی برخی از طرح‌های مهم توسعه‌ای را برعهده داشته و هم‌اکنون نیز در حال اجرای عملیات تکمیلی چاه‌های گازی توسعه میدان کیش را در شرکت نفت و گاز پارس عهدهدار است و انتظار می‌رود با خروج این شرکت از شرکت‌های در حال واگذاری به بخش خصوصی، موجبات افزایش انگیزه کارکنان و پیشرفت فیزیکی طرح‌های توسعه‌ای صنعت معظم نفت کشور را فراهم کند.

اهواز در صدر گرم‌ترین شهرهای جهان

توانیر اعلام کرد: گرمای بی‌سابقه روزهای پایانی بهار بویژه در نیمه جنوبی کشور طی روزهای اخیر، اهواز و چند شهر دیگر استان خوزستان را در زمره گرم‌ترین شهرهای جهان قرار داده است.

در فهرست گرم‌ترین شهرهای جهان، سه شهر ایران از جمله اهواز، امیدیه و آبادان با دمای بیش از ۵۰ درجه سانتی‌گراد حضور دارند، این در حالی است که گرمای شدید هوا موجب تعطیلی ادارات دولتی اهواز در روز چهارشنبه ۳۰ خرداد شده بود. در همین حال گزارش سازمان هواشناسی حاکی است از امروز هوا در تهران و نیمه شمالی کشور نیز با شیب تندی گرم می‌شود که در این شرایط ضرورت مدیریت مصرف برق به منظور تأمین برق پایدار برای همه مشترکین در سراسر کشور بیش از پیش احساس می‌شود و لازم است مردم عزیز با به کار بستن راهکارهای مدیریت مصرف صنعت برق را در این امر خطیر یاری دهند.

کارخانه‌های تولید تجهیزات در جمهوری اسلامی ایران با قیمت رقابت‌پذیر

آمدگی همکاری با ازبکستان را دارند



عکس: شاننا

نرم‌افزاری و سخت‌افزاری و هماهنگی قوانین و مقررات است. در این خصوص، جمهوری اسلامی ایران پیشنهاد می‌دهد کارگروهی برای امکان‌سنجی و بررسی ابعاد و مراحلی جهت همکاری هاب انرژی سازمان همکاری شانگهای تشکیل شود. وی بیان کرد: ارتقای امنیت انرژی در کشورهای عضو این پیمان، از اهمیت بسزایی برخوردار است؛ توسعه تجاری‌سازی منابع ذخیره‌ساز انرژی و خودروهای برقی، توجه به مقوله کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، تبادل دانش فنی و همکاری‌های علمی و تبادل خدمات فنی و مهندسی حوزه انرژی برای همکاری‌های مشترک تأکید دارد.

وزیر نیرو گفت: ایجاد یک بازار برق منطقه‌ای ایران بین کشورهای عضو، با بهره‌گیری از ظرفیت تولید برق بیش از ۴۰۰۰ گیگاوات، می‌تواند به پایداری و افزایش بهره‌وری شبکه‌های برق کشورها کمک کند. این بازار، امکان بهره‌گیری از فرصت‌های مشترک و بهره‌برداری بهینه از تمام منابع را فراهم می‌کند؛ هرچند که لازمه‌ای برای امر، ایجاد زیرساخت‌های

و دانش و نیز نیروهای مجرب چنانچه در کشور تاجیکستان حمایت شوند، می‌توانند در پیشبرد پروژه‌های مختلف آبی و برقی در این کشور حضور فعالی داشته باشند.

وی به سابقه حضور شرکت فراب در کشور تاجیکستان اشاره کرد و گفت: شرکت فراب یکی از شرکت‌های موفق در صادرات خدمات فنی و مهندسی است و اخیراً به دنبال فعالیت این شرکت در کشور سریلانکا پروژه بزرگ اوما‌ویا به بهره‌برداری رسید.

محاربیان بیان کرد: در ادامه این همکاری‌ها، شرکت فراب در کنار سایر شرکت‌های ایرانی در پیشبرد پروژه سد راغون می‌توانند حضور مؤثری داشته باشند.

وی همچنین با پیگیری مسائل و مشکلات شرکت‌های همکار در پروژه‌های آبی و برقی تاجیکستان بر حل این مسائل و مشکلات تأکید کرد.

اتصال برق ازبکستان به ترکمنستان و ایران با هدف تبادل برق

وزیر نیرو در حاشیه اجلاس سازمان همکاری شانگهای در قزاقستان از آمادگی جمهوری اسلامی ایران برای صادرات خدمات فنی و مهندسی و همچنین تأمین تجهیزات در بخش انرژی خبر داد و گفت: اتصال شبکه برق ازبکستان به ترکمنستان و سپس ایران، امکان تبادل برق را برای کشورهای منطقه بخصوص در دوره اوج بار مصرف تابستان و زمستان فراهم می‌آورد.

علی‌اکبر محرابیان، با اشاره به قابلیت‌های جمهوری اسلامی ایران در ساخت تجهیزات تولید، انتقال و توزیع برق خاطر نشان کرد: کارخانه‌های تولید تجهیزات در جمهوری اسلامی ایران با قیمت رقابت‌پذیر آمادگی همکاری با ازبکستان را دارند.