

<div><div></div>اخبار</div>

قیمت نفت سنگین ایران ارزان شد

جدیدترین گزارش ماهانه اوپک نشان داد قیمت نفت سنگین ایران ماه میلادی گذشته اندکی کاهش پیدا کرد.

قیمت نفت سنگین ایران در اوت به ۷۰ دلار و ۳۴ سنت در هر بشکه رسید که در مقایسه با ۷۲ دلار و ۹۸ سنت در ژوئیه، دو دلار و ۶۴ سنت معادل ۳.۶ درصد پایینتر بود. میانگین قیمت نفت سنگین ایران از ابتدای سال ۲۰۲۱ تاکنون ۶۵ دلار و ۷۰ سنت در مقایسه با ۳۹ دلار و ۳۴ سنت در مدت مشابه سال ۲۰۲۰ بوده است. ارزش سبد نفتی اوپک پس از بهبود به مدت سه ماه توالی، در اوت سه دلار و ۲۰ سنت کاهش یافت و به ۷ دلار و ۳۳ سنت در هر بشکه رسید. این به منزله ۴.۴ درصد کاهش ماه به ماه بود که بزرگترین کاهش ماهانه از سپتامبر سال ۲۰۲۰ بود. با این حال میانگین ارزش سبد نفتی اوپک از ابتدای سال ۲۰۲۱ تاکنون ۶۵ دلار و ۹۳ سنت در هر بشکه بوده که ۲۵ دلار و ۴۲ سنت معادل ۶۲.۸ درصد افزایش در مقایسه با ۴۰ دلار و ۵۰ سنت در مدت مشابه سال ۲۰۲۰ نشان می دهد.

طبق گزارش منابع ثانویه، تولید نفت اوپک متشکل از ۱۳ کشور در اوت به ۲۶.۷۶ میلیون بشکه در روز رسید که ۰.۱۵ میلیون بشکه در روز در مقایسه با ژوئیه افزایش داشت. تولید نفت عمدتاً در عراق، عربستان سعودی، امارات متحده عربی و آنگولا افزایش پیدا کرد اما در نیجریه کاهش داشت. تولید نفت ایران هشت هزار بشکه در روز در اوت نسبت به ماه پیش از آن کاهش یافت و از ۲.۴۹۳ میلیون بشکه به ۲.۴۸۵ میلیون بشکه در روز رسید.

بهره‌مندی از توان دانش‌بنیان‌ها در شرکت پاپانه‌های نفتی

شرکت پاپانه‌های نفتی ایران در حال ارزیابی ساخت داخل تجهیز PD meter و turbine meter است که در صورت داخلی‌سازی این دو محصول ازسوی شرکت دانش‌بنیان داخلی، صنعت نفت کشور از شرکت‌های خارجی و تأمین‌کننده‌های غیروبومی بی‌نیاز می‌شود. به گزارش شرکت پاپانه‌های نفتی ایران، عباس اسدروزی، مدیرعامل این شرکت به همراه مدیران و رؤسای عملیاتی، با هدف بررسی توانمندی‌های داخلی در حوزه ساخت سیستم‌های اندازه‌گیری سیالات، از یک شرکت دانش‌بنیان داخلی زیرمجموعه پارک علم و فناوری دانشگاه تهران بازدید کردند. اسدروزی در این بازدید با اشاره به لزوم پشتیبانی و رفع موانع تولید گفت: شرکت پاپانه‌های نفتی ایران در کنار ایفای مسئولیت خطیر برای شرکت و ساختن تجهیزات داخلی صادرات نفت خام و میعانات گازی، بر بومی‌سازی و روزآمد کردن تجهیزات با حمایت حداکثری از توانمندی‌های داخلی نیز تأکید دارد. مدیرعامل شرکت پاپانه‌های نفتی ایران اظهار کرد: راهبرد این شرکت حمایت از تولید و ساخت داخل کالاهای و تجهیزات مورد نیاز است و با تکیه بر توان سازندگان داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان، در حوزه‌های مختلف عملیاتی توانسته‌ام به خودکفایی در تأمین و تجهیز قطعات دست یابیم. اسدروزی عنوان کرد: کارت‌های الکترونیکی سیستم‌های اندازه‌گیری نفت، شیر چهارراهی سالمه صحت‌سنجی سیستم اندازه‌گیری نفت‌خام (پرور)، اکچویوتور شیرآلات صنعتی و قطعات الکترونیکی و مکانیکی سامانه‌های اندازه‌گیری نفت با تلاش متخصصان شرکت و استفاده از توان داخل ساخته‌شده است. صرفه اقتصادی قابل توجهی برای شرکت داشته است. وی اظهار کرد: شرکت پاپانه‌های نفتی ایران در حال ارزیابی ساخت داخل turbine meter و PD meter است و در صورت داخلی‌سازی این دو محصول ازسوی شرکت دانش‌بنیان داخلی، صنعت نفت کشور از شرکت‌های خارجی و تأمین‌کننده‌های غیروبومی کاملاً بی‌نیاز شده و از بروز مشکلات احتمالی عملیاتی جلوگیری می‌شود.

با خنک شدن هوا برق قطع نمی شود

معاون هماهنگی و توزیع شرکت توانیر گفت: از هفته آینده با خنک شدن هوا دیگر قطع برق نخواهیم داشت، تا به امروز هم جدول احتمالی بوده است. غلامعلی رخشانی مهر معاون هماهنگی و توزیع شرکت توانیر گفت: امسال با دو پدیده رو به‌رو بودیم، نخست خشکسالی خیلی شدید که طی آن شاهد کاهش ذخیره آب نیروگاه‌های برق آبی کشور به کمتر از نصف بودیم. به این ترتیب تولید حدود چهار هزار مگاوات برق از محل منابع برق آبی را از دست زدیم. او ادامه داد: از طرف دیگر به دلیل گرمای شدید ژوئیه، لوازم سرمایشی زودتر از موعد معمول وارد مدار مصرف شدند؛ و پدیده مشکل‌زای جدیدی که امسال با آن دست و پنجه نرم می‌کنیم، مصرف برق واحدهای غیر مجاز استخراج ارز دیجیتال است. معاون هماهنگی و توزیع شرکت توانیر با اشاره به انتشار جدول خاموشی برق در کشور گفت: این هفته آینده با خنک شدن هوا جدول خاموشی در کشور حذف می شود و دیگر قطع برق نخواهیم داشت، تا به امروز هم جدول احتمالی بوده است. رخشانی مهر در پایان بیان کرد: اما به طور کلی در حال حاضر برنامه‌های برای خاموشی برنامه ریزی در برخی کشور نداریم قطعی‌های پراکنده که بعضاً در تهران و برخی نقاط کشور شاهدیم به دلیل مصرف بالا و افزایش بار شبکه است که روی شبکه‌های توزیع و فوق توزیع تأثیر گذاشته و منجر به خاموشی‌های پراکنده می شود.

سدهای خالی البرز و پیش‌بینی‌های نگران‌کننده در پاییز و زمستان

مدیر مطالعات پای آب شرکت آب منطقه‌ای البرز گفت: سازمان هواشناسی میزان بارش پاییزی در منطقه ما را کمتر از میزان نرمال پیش‌بینی کرده و اگر این پیش‌بینی رخ دهد میزان ذخیره آب در دو سد کرچ و طالقان بسیار کمتر از میزان کنونی خواهد بود. سعید نقدی با اشاره به آخرین وضعیت سدهای البرز، گفت: در حال حاضر ۶۴ درصد سد کرچ پر است که این رقم از مدت مشابه سال قبل ۲۱ درصد کمتر است. نقدی افزود: سد طالقان هم در حال حاضر ۵۳ درصد پر است که نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۳۰ درصد کاهش ذخیره داشته است. وی در خصوص پیش‌بینی‌های هواشناسی برای بارندگی در پاییز و جبران کسری مخزن دو سد کرچ و طالقان، گفت: سازمان هواشناسی میزان بارش پاییزی در منطقه ما را کمتر از میزان نرمال پیش‌بینی کرده و اگر این پیش‌بینی رخ دهد میزان ذخیره آب در دو سد کرچ و طالقان بسیار کمتر از میزان کنونی خواهد بود. این مسئول با بیان اینکه کرچ در تنش شدید آبی قرار دارد، خاطرنشان کرد: امیدواریم بر خلاف پیش‌بینی‌ها در پاییز شاهد بارش‌های خوبی باشیم و در کنار آن با مدیریت مصرف آب بتوانیم از این وضعیت عبور کنیم.

ناترازی ۵ هزار مگاواتی تولید و مصرف برق

شده بود از رشد بیش از چهار هزار مگاواتی برخوردار شده است.

همچنین مصرف روز گذشته نسبت به روز قبل‌تر (یکشنبه) که ۵۶ هزار و ۵۶۷ مگاوات بوده از رشد حدود هزار مگاواتی بهره مند شد.

بخش صنعت نیز در این ساعت چهار هزار و ۹۳۸ مگاوات برق مصرف کرد که نسبت به روزهایی که با محدودیت همراه بود از رشد برخوردار شده است. مصرف برق در شب گذشته هم با افزایش همراه بود به طوری که در ساعت ۲۰ و ۲۱ و دقیقه به عدد ۵۵ هزار و ۹۷ مگاوات رسید.

بخش صنعت در این ساعت مصرف خود را کاهش داده و به رقم ۴هزار و ۵۴۳ مگاوات رساند.

مدیرعامل شرکت گاز استان هرمزگان؛

گازرسانی به فاز دوم نیروگاه غدیر قشم تکمیل شد

فاز دوم نیروگاه گازی غدیر قشم برای تولید برق به همت شرکت گاز استان هرمزگان و منطقه ۶ عملیات انتقال گاز عملیات شد. به گزارش شرکت ملی گاز ایران، فواد حمزوی، مدیرعامل شرکت گاز استان هرمزگان در نشستی با مصطفی تندرو، مدیرعامل نیروگاه غدیر قشم گفت: با تلاش شبانه‌روزی همکاران ما در شرکت گاز استان هرمزگان و همکاری منطقه ۶ عملیات انتقال گاز، عملیات گازرسانی به فاز دوم نیروگاه غدیر قشم با موفقیت انجام و عملیاتی شد که تحقق این موضوع بی‌شک عینیت‌بخشی به نام‌گذاری امسال توسط مقام معظم رهبری به سال تولید، پشتیبانی و مانع‌زدایی‌هاست. وی افزود: در شرایطی که کمبود برق در کشور حکمفرما بود، با انتقال معکوس حدود یک میلیون و ۹۰۰ هزار مترمکعب گاز در شبانه‌روز از سرزمین اصلی به جزیره قشم در نیمه اردیبهشت امسال، واحد دوم گازی نیروگاه نیز عملیاتی شد و اکنون هر دو واحد نیروگاه فعال و با حداکثر توان در حال تولید برق هستند. مدیرعامل شرکت گاز استان هرمزگان اظهار کرد: این نیروگاه اکنون با توجه به شرایط محیطی و دمای هوا با ظرفیت ۲۸۵ مگاوات برق در حال تولید است و تاکنون بیش از یک میلیون مگاوات ساعت برق تولید کرده و به شبکه سراسری منتقل شده است. در این نشست مقرر شد نسبت به تأمین گاز پایدار نیروگاه با خطوط انتقال گاز مطمئن در آینده، اقدام‌های لازم انجام شود.



این میزان مصرف نسبت به روز مشابه پارسال که ۵۳ هزار و ۱۷ مگاوات برق مصرف

۵۷ هزار مگاوات عبور کرده و به ۵۷ هزار و ۱۶۲ مگاوات رسید.

نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس؛

هر گونه افزایش قیمت برق در شرایط کنونی قابل قبول نیست

نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تأکید کرد: کمیسیون انرژی موضوع افزایش قیمت قبوض برق خانگی را تا روشن شدن علت دنبال خواهد کرد. احمد مرادی با بیان اینکه بر اساس گزارشات واصله مدتی است که قیمت قبوض برق خانگی افزایش یافته است و در جلسه علنی مجلس نیز چندین نماینده به این موضوع اشاره داشتند، اظهار داشت: هر گونه افزایش قیمت برق در شرایط کنونی کار درستی نبوده و کمیسیون انرژی مجلس پیگیری این موضوع را آغاز کرده است.

وی در ادامه اظهار کرد: ما این موضوع را تا روشن شدن علت اصلی این امر دنبال خواهیم کرد، اما فعلا گمانه زنی‌ها بر این است که مشترکینی که بالاتر از سقف الگوی مصرف، استفاده داشته‌اند با این افزایش قیمت روبرو شده‌اند. اما ما موضوع را دنبال کرده و نتیجه نهایی را اعلام خواهیم کرد.

از چندی پیش گزارشات مردمی حاکی از افزایش قیمت قبوض برق مصارف خانگی در مقایسه با بازه مشابه در سالهای گذشته بوده و موجب نارضایتی مردم شده است. چندین نماینده مجلس شورای اسلامی نیز این افزایش قیمت را حدود ۵ برابر تخمین زده و خواستار ورود کمیسیون انرژی مجلس به منظور پیگیری این موضوع شدند.

برای اولین بار در ایران؛

تولید نیروگاه‌های مقیاس کوچک از مرز ۱۱۰۰ مگاوات عبور کرد

درصدی را نسبت به مدت مشابه سال گذشته

نشان می دهد.

با ادامه روند توسعه و احداث این

نیروگاه ها، پیش بینی می شود نسبت

تولید به ظرفیت فعال این نیروگاه ها در تابستان جاری به ۶۵ درصد افزایش یابد.

این نیروگاه ها با دارابودن راندمان بالاتر از میانگین راندمان نیروگاه های حرارتی شبکه

و نزدیک بودن به محل مصرف علاوه برتامین برق، مزایایی از جمله کاهش تلفات و بهبود

کیفیت توان را دارند.

مصطفی رجبی مشهدهی در این باره

اظهار کرد: متوسط تولید نیروگاه‌های مقیاس کوچک در شبانه روز گذشته به ۱۰۶۹ مگاوات رسید که رکورد جدید و قابل توجهی محسوب می‌شود.

به گفته وی در شبانه روز گذشته حداکثر تولید نیروگاه‌های تجدیدپذیر در کشور ۴۲۱ مگاوات و متوسط تولید این

نیروگاه‌ها ۲۱۲ مگاوات بوده است.

با توجه به ظرفیت های جدید در دست

احداث در سال جاری، پیش بینی شده

شرکت توانیر اعلام کرد؛

پاداش ۳میلیارد تومانی معرفی کنندگان مراکز استخراج غیر مجاز رمز ارز

غیرمجاز استخراج رمزارز از ۱۱ درصد در سال ۱۳۹۹ به حدود ۲۰ درصد در بهار سال ۱۴۰۰ است. هموطنان می تواننند گزارش شناسایی خود را از طریق سامانه توانیر به آدرس **https://tavanir.org.ir/samaat**، سامانه تلفنی ۱۲۱ و یا مراجعه حضوری به دفتر حراست شرکت های توزیع نیروی برق ثبت کنند. از آنجایی که مزایعات مربوط به حفظ محرمانگی هویت عاملان شناسایی برای شرکت های برق ضروری است، از این رو همه مکاتبه های مربوط به پیگیری گزارش ها به صورت محرمانه انجام می شود و بنابراین فرایند بررسی گزارش ها بیشتر از حالت عادی است و هموطنان می بایست تا اعلام نتیجه نهایی از طرف شرکت های برق صبور بوده و ثبت کردن گزارش های تکراری حتما خودداری کنند. تاکنون ۵هزار و ۳۸۰ مرکز با تعداد ۲۱۷ هزار و ۳۵۶ دستگاه به ظرفیت ۶۱۳ هزار و ۷۱۵ کیلووات در کشور کشف و جمع آوری شده است.

در نیمه اول امسال؛

نیروگاه‌های برق آبی ۷۳۰۰ مگاوات برق تولید کردند

ساعت برق تولید کردند که این رقم در مدت

مشابه سال گذشته ۱۰.۷ بوده است.

رضوی با بیان اینکه برای پاییز و زمستان امسال برنامه اضطراری تولید نیروگاه‌های برق‌آبی را به توانیر ارائه داده‌ایم ادامه داد: این برنامه حجم تولید نیروگاه‌های برق آبی در حالت‌های بدبینانه، متوسط و خوشبینانه تعیین شده است. وی گفت: تولید برق در

نیروگاه‌های برق آبی در مرداد و شهریور باید بصورت مدیریت شده انجام شود، زیرا ذخیره موجود در سدها باید به نحوی باشد که در

نیروگاه‌های حرارتی، نیروگاه‌های برق آبی تولید

برق خواهند داشت.

مدیرعامل شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران گفت: در نیمه نخست امسال، نیروگاه‌های برق آبی کشور ۷.۳ گیگاوات

ساعت برق تولید کردند که این رقم در مدت

مشابه سال گذشته ۱۰.۷ بوده است.

سید حسن رضوی با اشاره به اینکه نیروگاه‌های برق آبی در زمان اوج مصرف و برای حفظ پایداری شبکه به مدار می‌آیند افزود: زمستان سال گذشته از معدود سال‌هایی بود که این نیروگاه‌ها در مدار تولید قرار گرفتند و البته زمستان امسال نیز به دلیل کمبود گاز برای

پیش‌بینی اوپک از تأخیر احیای تقاضا برای نفت

است روی الگوهای مصرف برای مدت طولانی تر یا همیشگی تأثیر بگذارد.

نفت برنت پس از انتشار گزارش اوپک بالای ۷۳ دلار در هر بشکه معامله شد. قیمت نفت برنت از ابتدای سایر میلادی

جاری تاکنون بیش از ۴۰ درصد رشد کرده که تحت تاثیر امیهدا به احیای اقتصادی و کاهش عرضه اوپک پلاس حاصل شده اما نگرانی درباره واریات دلتا مانع رشد بیشتر قیمتها شده است.

با وجود بازبینی نزولی اوپک از میزان تقاضا در سه ماهه چهارم، اوپک اعلام کرد تقاضا برای نفت جهان در کل سال ۲۰۲۱ به میزان ۵.۹۵ میلیون بشکه در روز معادل ۶.۶ درصد رشد می کند که عملا تغییری نسبت به پیش بینی ما پیش این گروه ندارد.

پیش بینی میزان رشد تقاضا در سال ۲۰۲۲ به ۴.۱۵ میلیون بشکه در روز افزایش داده شد در حالی که برآورد گزارش ماه گذشته اوپک ۳.۲۸ میلیون بشکه در روز و برآورد منابع اوپک در نشست اول سپتامبر ۴.۲ میلیون بشکه در روز بود.

اوپک اعلام کرد روند احیای تقاضا برای نفت در سال ۲۰۲۲

چهارشنبه ۲۶ شهریور ۱۴۰۰
شماره ۳۰۱۵

Asrc Resanah Newspaper

<div><div></div>اخبار</div>

عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی:

امکان همکاری ایران و عراق

در حوزه انرژی فراهم است

عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی گفت: ایران می‌تواند با سرمایه‌گذاری در بخش انرژی و ساخت نیروگاه‌ها، شرکت‌های نفت و گاز و ایجاد مسیری برای انتقال نفت ایران و عراق از مسیر بعضی از کشورها به چین، در کوتاه‌مدت درآمد به دست آورد.

محبتی یوسفی، با بیان اینکه بازار عراق موقعیت و ظرفیت‌های منحصربه‌فردی برای سرمایه‌گذاران و تاجران ایران دارد، گفت: ایران می‌تواند با سرمایه‌گذاری در بخش انرژی و ساخت نیروگاه‌ها، شرکت‌های نفت و گاز و ایجاد کردپوری شمالی برای انتقال نفت ایران و عراق از مسیر برخی کشورها به چین، در مدت کوتاه بیش از ۵۰ میلیارد دلار درآمد کسب کند.

وی افزود: اگر یک شعبه بانک مرکزی به‌صورت فرعی در عراق ایجاد شود و وظیفه آن تسهیل سرمایه‌گذاری بخش خصوصی باشد بسیاری از مشکلات سرمایه‌گذاران ایرانی در این کشور برطرف می‌شود. عضو هیئت رئیسه مجلس تصریح کرد: باید کمیته‌ای مشترک بین ایران و عراق تشکیل شود و موانع را از پیش‌روی تولیدکنندگان بردارد تا بتوانیم به‌سوی ایجاد بازارهای جدید گام برداییم.

به همت پژوهشگاه صنعت نفت؛

خاک‌های آلوده مرکز انتقال نفت

گندمکار پاکسازی می‌شود

پاکسازی ۲۰ هزار تن خاک آلوده به ترکیبات نفتی مرکز انتقال نفت گندمکار در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه اصفهان با دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت و با استفاده از روش‌های دوست‌دار محیط زیست آغاز شده است.

به گزارش پژوهشگاه صنعت نفت، حنیف خداوردی، مسئول پروژه پاکسازی خاک در منطقه گندمکار، به انباشت خاک‌های آلوده به ترکیبات نفتی در سایت پاکسازی خاک‌های آلوده در مرکز انتقال نفت این منطقه اشاره کرد و گفت: به‌دلیل خشکسنگی خط لوله در پارسال، مقداری خاک‌های منطقه به ترکیبات نفتی آلوده شده‌اند.

وی افزود: مسئولان اج‌اس‌ئی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران به‌دلیل وسعت آلودگی در مرحله نخست در یک اقدام فوری همه خاک‌های آلوده به مواد نفتی را در بخشی از سایت مورد نظر جمع‌آوری کردند تا آلودگی به نقاط دیگر تسری نیابد.

مسئول پروژه پاکسازی خاک در منطقه گندمکار تصریح کرد: در گذشته پژوهشگاه پاکسازی خاک‌های آلوده به مقدار ۱۰ هزار تن را نیز در دستور کار خود داشته است، اما در این پروژه، پاکسازی ۲۰ هزار تن خاک آلوده از سوی کارفرما به پژوهشگاه صنعت نفت واگذار شده است. خداوردی اظهار کرد: در مرحله نخست این پروژه، به‌دلیل وجود سنگ‌های درشت در خاک موجد، جداسازی این قطعات در دستور کار قرار گرفت تا اینکه در نهایت پاکسازی خاک را بدون وجود این قطعات آغاز کنیم. در پاکسازی خاک‌های مرکز انتقال این منطقه از فناوری بایوپایل استفاده می‌شود که در این روش با کمک میکروارگانیسم‌های بومی تجزیه‌کننده ترکیبات نفتی، ترکیبات آلاینده در مدت زمانی مشخص تبدیل به آب، دی‌اکسیدکربن و زیست‌توده می‌شوند.

به گفته وی، سازمان محیط زیست به‌عنوان مرجع اصلی ناظر بر این گونه فعالیت‌ها در کشور همواره پژوهشگاه

صنعت نفت را به‌عنوان برندی در این زمینه می‌شناسد. خداوردی ادامه داد: در گذشته پژوهشگاه صنعت نفت

تجربه‌های مشابهی در زمینه پاک‌سازی خاک‌های آلوده به مواد نفتی را با روش لندفارمینگ در جزیره سیری و در روش بایوپایل در منطقه خانگیران و پالایشگاه شازند در برنامه‌های خود داشته است که خوشبختانه در همه این مناسقات پروژه‌ها با موفقیت انجام شده است. در روش لندفارمینگ آبپاری و هوادهی با مکتانسیم‌هایی شبیه کنواورزی سنتی و در روش بایوپایل به‌صورت مکتانیزه انجام می‌شود. وی بایوپایل را بسته به شرایط اقلیمی دانست و در این زمینه گفت: از آنجا که این روش فرآیندی بیولوژیک محسوب می‌شود، کاملاً تحت تاثیر شرایط اقلیمی است؛ از این‌رو این‌گونه فرایندها باید در فصل‌های مناسب و با زمان‌بندی دقیق انجام شود.

به دلیل کاهش سطح ذخایر؛

قیمت گاز در اروپا بازم کاهش رکورد زد

کمبود عرضه گاز در اروپا و کاهش سطح ذخایر به پایین تر از متوسط ۵ ساله، قیمت آن را تا ۷۳۰.۱۰ دلار در هر هزار متر مکعب بالا برده و به نظر می‌رسد این روند افزایشی ادامه دارد.

به گزارش راشائودی، قیمت گاز طبیعی در بازار اروپا به یک رکورد جدید رسید و از ۷۳۰ دلار در هر هزار متر مکعب گذشت. قیمت گاز در اروپا در حال حاضر ۵ برابر قیمت آن در ۲۰۲۰ است.

قیمت گاز در معاملات روز دوشنبه برای تحویل در ماه اکتبر ۷۱۲.۱۰ دلار در هر هزار متر مکعب گزارش شده بود و در ساعت ۷:۳۰؛ به وقت گرینویچ به ۷۲۸.۲۰ دلار رسید و بعد به سرعت تا ۷۳۰.۱۰ دلار بالا رفت. رکورد قبلی قیمت گاز در بازار اروپا در روز دوشنبه معادل ۷۱۰ دلار در هر هزار متر مکعب ثبت شده بود. قیمت گاز در مصارف خانگی حالا به ۶۰ دلار در هر مگاوات بر ساعت رسیده است یعنی یک افزایش ۵ برابری نسبت به سال گذشته میلادی. دلیل افزایش شدید قیمت گاز در بازار اروپا کمبود عرضه آن و کاهش سطح ذخایر به پایین تر از متوسط ۵ ساله است. افزایش تقاضا در بحبوحه بهبود اقتصاد از بحران کرونا و کاهش صادرات از طرف عرضه‌کنندگان اصلی گاز از جمله روسیه هم می‌تواند از دلایل بالا رفتن قیمت آن باشد. متخصصان عقیده دارند قیمت گاز از این هم بالاتر خواهد رفت چون تقاضا برای گاز طبیعی در این فصل از سال هنوز پایین است. طبق گفته تحلیلگران، اروپا زمستان سختی را در پیش خواهد داشت و قیمت گاز در آینده نزدیک به طرز بی‌سابقه‌ای بالا خواهد رفت.

البته آغاز صادرات گاز روسیه از طریق خط لوله نورد استریم ۲ می‌تواند شرایط را تغییر دهد. این خط لوله برای حمل ۵۵ میلیارد متر مکعب گاز در روز از میادین گازی سیبری روسیه از طرف ترکیب ایدالتیک به اروپا طراحی شده است. ساخت این خط لوله هفته گذشته به پایان رسید. جایه که این خط لوله زیرآبی پایان می‌یابد.