

توسط وزیر نیرو

نرخ خرید تضمینی برق تجدیدپذیر ابلاغ شد

مصوبه جدید شرایط و نرخ‌های خرید تضمینی برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر توسط وزیر نیرو به شرکت‌های ذی‌ربط و تابعه وزارت نیرو ابلاغ شد.

بر اساس بند (۲) مصوبه جدید وزیر نیرو، انعقاد قرارداد خرید تضمینی برق از ظرفیت‌های تولید برق تجدیدپذیر بـسا ظرفیت منصوبه تا حداکثر ۱۰ مگاوات، با نرخ معادل ۱.۴ نرخ‌های موضوع مصوبه مورخ ۲۰/۰۷/۱۳۹۸ و رعایت شرایط بند(۲) بـلاینامع است.

مطابق آخرین مصوبه ابلاغی وزیر نیـرو، در صورتی‌که ظرفیت نیروگاه کمتر از ۱۰ مگاوات باشد، ساتبا بر اساس ارقام جدول زیر مجاز به انعقاد قرارداد خرید تضمینی برق است. بر اساس تبصره (۲) بند ۲-۱ مصوبه وزیر نیـرو مورخ ۲۵/۰۲/۱۴۰۰، پـله مربوط به مولدهای خورشیدی با ظرفیت ۱۰۰ کیلووات و کمتر به ۲۰۰ کیلووات و کمتر تغییر می‌یابد. علاوه، مطابق همین بند، حداکثر پرداخت نقدی صورتحساب‌ها در هر دوره، متناسب با بودجه‌های تخصیصی ساتبا است.

بدیهی است تسویه مانده طلب فروشنده برق تجدیدپذیر توسط وزارت نیرو (ساتبا) به‌صورت نقدی مشروط به دریافت مابه‌التفاوت قیمت تکلیفی و تمام شده از دولت و یا حصول منابع تخصیصی دیگر خواهد بود. در عین حال، مانند گذشته مانده پرداخت نشده مطالبات با ثبت در سامانه مدیریت اطلاعات بدهی‌ها و مطالبات دولت (سماد)، جزو مطالبات بخش خصوصی از دولت و قابل وصول به روش‌های متداول از جمله تهاتر بدهی با دولت، حواله سوخت صرفه‌جویی شده، اوراق مالی، اسناد خزانه و... است. از دیگر موارد مهم این مصوبه بند ۲-۲ است که مطابق این بند، مبلغ تعـرفه برای تمامی نیروگاه‌های موضوع این مصوبه بجز نیـروگاه‌های بادی، مشمول اعمال ضریب سه پـله کاهش نرخ خرید (پس از اعمال کـلیه ضرایب) در ابتدای سال‌های هشتم، دوازدهم و شانزدهم می‌باشند. این ضریب برابر ۶۰ درصد است. در خصوص نیـروگاه‌های بادی مطابق مصوبات قبلی عمل خواهد شد. این گزارش می‌افزاید، ساتبا برای تشویق متقاضیان احداث نیـروگاه با ظرفیت بالای ۱۰ مگاوات، مانند گذشته به صورت دوره‌ای نسبت به برگزاری مناقصه بر اساس سقف جدید اعلامی در مصوبه فوق‌الذکر اقدام می‌کند.در صورت تصویب و اجرای آئین‌نامه تحویل سوخت صرفه‌جویی شده، مکانیزم مناقصه یاد شده با روش مورد اشاره در بند یک مصوبه مذکور جایگزین می‌شود.

تهدید اصلی برای ۱۴ تریلیون دلار دارایی‌های نفت و گاز

شرکت تحقیقاتی وود مک کنزی اعلام کرد که گذار انرژی دارایی‌های نفت و گاز به ارزش ۱۴ تریلیون دلار را به خطر می‌اندازد.

این شرکت تحقیقاتی اعلام کرد در کوتاه مدت آینده برای نفت و گاز خوب به نظر می‌رسد. تقاضا برای نفت و گاز به سطح پیش از شیوع پاندمی بهبود پیدا خواهد کرد و حتی از آن فراتر می‌رود و به معادل بیشک ۱۶۰ میلیون بشکه نفت می‌رسد.

به گفته تحلیلگران وود مک کنزی، شرکت‌های نفت و گاز همچنان چابکتر می‌شوند اما امسال قادر خواهند بود با نفت ۶۰ دلار در هر بشکه به همان میزان که هفت سال پیش با نفت ۱۰۰ دلاری درآمده داشتند، جریان نقدینگی تولید کنند. با این حال در بلندمدت اوضاع متفاوت به نظر می‌رسد و تمامی سناریوهای گذار انرژی شامل کاهش تقاضا برای نفت می‌شود. در خوش بینانه‌ترین سناریو برای نفت و گاز، تقاضای جهانی به‌کندی و به تدریج کاهش پیدا کرده و به ۹۰ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۵۰ می‌رسد. این امر سرمایه‌گذاری در تولید جدید را تشویق کرده و صعود قیمت‌ها به بالای ۸۰ دلار در هر بشکه تا سال ۲۰۳۰ را به دنبال خواهد داشت.

با این حال اگر دنیا تصمیم بگیرد سناریوی گرمایش دو درجه ای را دنبال کند، تقاضا برای نفت ممکن است تا سال ۲۰۵۰ به ۳۵ میلیون بشکه در روز نزول کند و رشد تقاضا تا سال ۲۰۲۵ به پیک می‌رسد. این به معنای آن خواهد بود که میانگین قیمت هر بشکه نفت برنت در سال ۲۰۳۰، به ۴۰ دلار برسد و پس از آن پایینتر می‌رود.

فریزر مک کی، نایب رییس شرکت وود مک کنزی گفت: حتی در بلندپروازانه‌ترین سناریو، جهان در دهه‌های آینده همچنان به تأمین نفت و گاز نیاز خواهد داشت و این صنعت از نظر گستردگی، عظیم می‌ماند.

بر اساس گزارش اوپل پرایس، این گزارش یک روز پس از درخواست آژانس بین‌المللی انرژی از صنعت انرژی برای توقف سرمایه‌گذاری در تولید جدید نفت صورت گرفت تا جهان در سال ۲۰۵۰ بتواند به اهداف توافق اقلیمی پاریس دست پیدا کند. آژانس بین‌المللی انرژی تجدیدپذیر (IRENA) پیش‌بینی کرده که جهان برای رسیدن به اهداف پیمان پاریس، به ۱۳۱ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در منابع انرژی تا سال ۲۰۵۰ نیاز دارد.

مناقصه خرید و نصب کاور داکت مسیر کابل های برق و ابزار دقیق پتروشیمی غدیر

دقیق پتروشیمی غدیر مناقصه شماره ۰۰۲/۱۴۰۰/ع غ برای خرید و نصب کاور داکت مسیرکابل های برق و ابزار بر گزار می‌کند.

این شرکت در نظر دارد خرید و نصب کاور داکت مسیر کابل های برق و ابزار دقیق خود را از طریق مناقصه عمومی به شرکت معتبر و واجد شرایط واگذار نماید. لذا بدینوسیله از شرکت های توانمند در این زمینه دعوت می شود جهت شرکت در مناقصه به سایت www.gpc.ir مراجعه و از تاریخ ۲۷/۰۲/۱۴۰۰ لغایت ۱۷/۰۳/۱۴۰۰ نسبت به ارائه پیشنهادات مطابق با: دستورالعمل شرکت در مناقصه

پیش نویس قرارداد پیوست (مهر و تایید شده در پاکت ب)

فرم معیارهای ارزیابی کیفی پیمانکارساخت TC-FO . EPC-1012-101 (در پاکت ب)

تکمیل فرم مشخصات مناقصه گر TC-FO-10109-02 (پیوست شماره ۲ فرم احراز هویت) (در پاکت ب)

تکمیل فرم پیشنهاد قیمت TC-FO-1008-01 (در پاکت ج)

DETAIL (برگ آ) (مهر و تایید شده در پاکت ب)

در سه پاکت الف – ب – ج به آدرس زیر اقدام نمایند .

• جلسه توجیهی در تاریخ : ۰۴/۰۲/۱۴۰۰ راس ساعت : ۱۰:۰۰ در محل سایت برگزار می شود. لازم بذکر است حضور نماینده فنی آن شرکت در شرکت در جلسه توجیهی الزامی می باشد.
اقدام و به آدرس: خورستان ماهشهر منطقه ویژه اقتصادی سایت ۳ پتروشیمی غدیر دبیرخانه محرمانه حراست ارسال نمایند.
تلفن تماس: ۰۶۱۵۱۲۴۶۱۷

<div style="text-align:center">آگهی فقدان سند مالکیت</div> <p>خانم نازیلا بایرام زاده با تسلیم دو برگ استشهاد محلی مصدق مدعی است که سند مالکیت شش‌دانگ پلاک ۷ فرعی از ۲۶۴۶ اصلی واقع در بخش ۴ ارومیه را که ذیل ثبت شماره ۳۰۵ صفحه ۳۸۱ دفتر ۴۵ بنام نازیلا بایرام زاده صادر و تسلیم گردیده است مفقود نموده است مراتب برابر تبصره یک ماده ۱۲۰ آئین نامه قانون ثبت در یک نوبت آگهی می شود تا هرکس مدعی مالکیت و یا وجود سند مالکیت مذکور در نزد خود می باشد از تاریخ آخرین نوبت آگهی آگهی به مدت ۱۰ روز اعتراض کنیی خود را به اداره ثبت شهرستان ارومیه تسلیم نماید در صورت سپهری شدن مدت مقرر و عدم دریافت اعتراض برابر مقررات سند مالکیت المنثی صادر خواهد شد</p> <p>رئیس اداره ثبت اسناد و اسناد منطقه ۱ ارومیه-علی عبدال زاد اوصالو تاریخ انتشار: ۱۴۰۰/۳/۰۲</p>

مفقود گردیده (نوبت سوم)

مدرک دانشگاهی اینجناب فرژین صفری فرزند حسین به شماره شناسنامه ۳۱۵ صادره تریز در رشته کارشناسی عمران-عمران صادره از واحد دانشگاهی آزاد اسلامی واحد شبستر به شماره ثبت نام ۰۴۳۳۰۰۴۳۱۹۵۰۱۲۸۸۱ به تاریخ ۱۳۸۸/۱۰/۱۰ در مورخ ۰۱/۱۳/۹۶ مفقود یا سرقت شده و از درجه اعتبار ساقط می گردد لذا زاینده تقاضا می گردد آن را به آدرس آذربایجان شرقی شهرستان شبستر بلوار شهرداری جنب پارک آزادگان- مجمع دانشگاه آزاد اسلامی واحد شبستر امور فراغ التحصیلان ارسال و یا تحویل نمایند.

نفت و انرژی

فرصت کم نظیر فعلی برای تبدیل به دوگانه سوز CNG را از دست ندهید

به دوگانه سوز کنند.

جوهری با اشاره به اینکه مصوبه شورای عالی اقتصاد در دولت دوازدهم تصویب شده و مربوط به سالهای ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ است، گفت: احتمال اینکه این شرایط کم نظیر، دیگر در دولت سیزدهم و سالهای آینده تکرار نشود، وجود دارد؛ که در آن صورت، خودروهایی که امروز از شرایط تبدیل رایسان یا کم هزینه استفاده نکرده اند، در آینده حسرت موقعیت از دست رفته را خواهند خورد.

رئیس هیئت مدیره انجمن صنفی CNG کشور از تأثیر منفی خبر بازگشت LPG به سبد سوخت خودروها در استقبال مردم از تبدیل خودروهایشان به دوگانه سوز CNG خبر داد و گفت: متأسفانه این مصوبه مجلس که در قالب بودجه سال جاری تصویب و ابلاغ شده، روی استقبال مردمی از طرح تبدیل خودروها به CNG سوز اثر منفی گذاشته و بخشی از مردم با تصور اینکه LPG به صورت استاندارد و در قالب زیرساختهای استاندارد در اختیارشان قرار خواهد گرفت منظر این نوع سوخت هستند، در حالی که هیچ زیرساخت استانداردی برای توزیع LPG و تبدیل خودروهای بنزین سوز به دوگانه سوز LPG در کشور وجود ندارد و با فرض اجرایی شدن مصوبه بازگشت LPG به سبد سوخت خودروها، نمی توان زیرساختهای عرضه این سوخت و تبدیل خودروها را در یکی دو سال آماده کرد.



وی ادامه داد: مصوبه شورای عالی اقتصاد که

بستر تبدیل رایسان خودروهای عمومی بنزین سوز به دوگانه سوز و تبدیل با تسهیلات ۷۵ درصدی خودروهای شخصی بنزین سوز به دوگانه سوز را فراهم کرده، موقعیتی بکر برای مالکان خودروهاست که بتوانند با حداقل هزینه، خودروی خود را به صورت مجاز و استاندارد تبدیل

مصرف بنزین بودیم.

رئیس هیات مدیره انجمن صنفی CNG کشور تصریح کرد: از اردیبهشت ماه سال گذشته که از سامانه <https://gcr.niopardc.ir> رونمایی شد تا امروز که قریب به یکسال می‌گذرد، حدود ۱۰۰ هزار خودرو در این سامانه یا به دوگانه سوز تبدیل شده اند و یا در صف تبدیل قرار دارند.

نقش طرح سیروان در کمک به ناترازی گاز چیست؟

(۸،۵ میلیون متر مکعب) واحداث یک واحد پتروشیمی در پایین دست این تأسیسات در نظر گرفته شده است. به گفته متخصصین اگر هزینه حفاری واحداث خط لوله را در نظر بگیریم؛ برای احداث یک پالایشگاه گازی یک میلیارد فوت مکعبی، هزینه‌ای بالغ بر ۲ میلیارد دلار نیاز باشد؛ پس هزینه احداث پالایشگاه گازی در اندازه ۳۰۰ میلیون فوت مکعبی حداقل ۷۰۰ میلیون تا یک میلیارد دلار است. این هزینه‌ها به غیر از سرمایه‌ای است که برای احداث پتروشیمی در کرمانشاه منصو است و به هیچ عنوان از نظر مکان احداث و مصرف آب آن توجه پذیر نیست. از سویی دیگر برای احداث پتروشیمی کرمانشاه در فاز نخست، رقمی حدود ۶۰۰ میلیون دلار برآورد سرمایه‌ای، انجام شده است.

۵ سال زمان برای حل مشکل ناترازی گاز؟!

حال سوال این است که از محل تولید ۲۰۰ میلیون فوت مکعب که در خوشبینانه ترین حالت در سال ۱۴۰۱ به تولید می‌رسد و برای احداث پالایشگاه گازی در بهترین حالت ممکن حداقل ۴ سال آینده به بهره برداری خواهد رسید، چه اتفاق ملموسی در جهت رفع مشکل ناترازی گاز یا اشتغال‌زایی می‌افتد؟ چرا نباید با یک بررسی جامع و با در نظر گرفتن اولویت‌های کلان کشور در بخش گاز و پتروشیمی سرمایه‌گذاری‌های پیش بینی شده در این نقطه از کشور، در نقاطی از کشور (میادین مشترک گازی و توسعه پتروشیمی‌ها در نقاط ساحلی) که از نظر اقتصادی و فنی توجه پذیر هستند، انجام شود؟ آیا بهتر نبود در ۸ سال گذشته، پالایشگاه گازی ایلام که پیش از این احداث شده است، با افزایش ظرفیت فعلی، مقصد گازهای تولید شده از میادین توسعه نیافته باباقیر، بیستون و بانکول جهت فرآورش باشد؟



آخر کار وزارت زنگنه، این طرح دوباره در اولویت طرح‌های توسعه‌ای به شکلی کاملا فوری قرار گرفته است.

۷۰۰ میلیون دلار برای طرح سیروان!

در کمتر از ۳ ماه تا پایان دولت دوازدهم معاونت توسعه شرکت ملی نفت ایران در نظر دارد تا طرحی را موسوم به طرح سیروان با هدف جمع آوری گازهای همراه میادین نفت شهر و سومار و گاز تولیدی از میادین توسعه نیافته باباقیر، بانکول، بیستون، سامان و دلاوران در اواخر سال ۱۳۹۹ در شرکت ملی نفت ایران، آغاز کند. در همین رابطه شرکت EIED از شرکت‌های زیرمجموعه OEID (گروه هلدینگ اوپک) انتخاب و خدمات مشاوره‌ای مطالعه اولیه جهت توسعه میادین جدید واحداث پالایشگاه گازی در منطقه عمومی سربل دهاب و گیلاترغ توسط این شرکت انجام شده است که نتیجه آن گزارشی با عنوان «طرح توسعه یکپارچه میادین گازی در منطقه غرب استان کرمانشاه» (موسوم به طرح سیروان) است. همچنین در این طرح احداث یک پالایشگاه به ظرفیت ۲۰۰ میلیون فوت مکعب

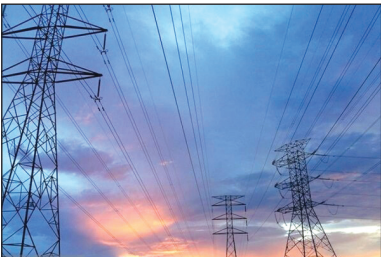
معاون توانیر:

تابستان بسیار سختی برای تأمین برق پیش رو داریم

تولید برق در سال جاری داشته باشیم که قدم نخست را دولت از خودش شروع کرده است. وی افزود: دستگاه‌های اجرایی، بانک‌ها و نهادهای عمومی مکلف شدند مصرفشان را در ساعات اداری تا ۵۰ درصد کاهش دهند و در ساعات تعطیل تا ۱۰ درصد مصرف سال قبل را داشته باشند.

رخشانی مهر تأکید کرد: اگر اداره یا بانک این موارد را رعایت نکنند با استفاده از سیستم کنترل، مطلع می‌شویم و برقشان را قطع می‌کنیم مردم نیز می‌توانند از طریق سامانه ۱۲۱ و برق من اطلاع دهند.

معاون هماهنگی توزیع توانیر تصریح کرد: موضوع دیگر در زمینه روشنایی معابر و مهمتر از آن رمزارزهایی است که در یک کار غیر تولیدی و غیر مولد از آن استفاده می‌کنند که تاکنون حدود ۳۷۰ مگاوات از این نوع رمز ارزهای غیر مجاز را جمع آوری کردیم. رخشانی مهر با اشاره به اینکه دارندگان مولدهای اضطراری تاکنون ۷۵۰ مگاوات تفاهم نامه همکاری را ما امضا کردند، افزود: بر اساس اطلاعات ما این همکاری‌ها تا ۱۷۰۰ مگاوات می‌تواند ادامه داشته باشد و وزارت نفت نیز اعوان امامدگی کرده تا سوخت مورد نیاز آن‌ها را نیز تأمین کند تا تابستان بدون مشکلی داشته باشیم.



معاون هماهنگی توزیع توانیر، افزایش دما، استفاده بخش کشاورزی از چاه‌های آب به دلیل خشکسالی و تولید کمتر برق از نیروگاه‌های برقایی را، دلایل سخت بودن تابستان امسال دانست.

غلامعلی رخشانی مهر با اشاره به اینکه چند اقدام مهم باید انجام دهیم تا دچار خاموشی نشویم گفت: بر اساس شرایط موجود، باید همکاری‌های ما در بخش صنعت و کشاورزی بیشتر شود که این اتفاق افتاده است پارسال ۲۹۴ هزار مشترک صنعتی و کشاورزی با ما همکاری کردند که امسال این رقم به ۳۵۰ هزار رسیده است. وی اضافه کرد: همکاری بخش صنعت و کشاورزی با صنعت برق از جنبه اول خرداد شروع می‌شود.

معاون هماهنگی توزیع توانیر گفت: برنامه‌هایی باید برای جبران ۴۰۰ هزار مگاوات کمبود