

خبرنامه انرژی (۱۲۴)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۲۱۲۴

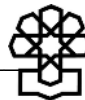
دقت: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

آذرماه ۱۳۹۰

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱.....قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۳.....آغاز مذاکرات اتحادیه اروپا درخصوص خط لوله انتقال گاز «ترانس خزر»
- ۹.....انجام واردات ۱۸۰ مگاواتی برق از ترکمنستان
- ۱۱.....دولت پاکستان مجوز واردات برق از قرقیزستان و تاجیکستان را صادر کرد
- ۱۱.....اعطای مجوز صادرات به تولیدکنندگان برق از انرژی‌های نو
- ۱۳.....کنتورهای حرارتی توسط شرکت گاز تجاری می‌شوند



خبرنامه انرژی (۱۲۴)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به‌روز شده ۱۲ دسامبر ۲۰۱۱)

بازار	قیمت	
نایمکس	۹۷/۹۴	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۱۰۶/۳۰	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۰۷/۲۶	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۱۱۰/۱۸	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۷۳	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۶۶	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۱	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۱	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, Platt's, Nymex, Ice and Dme

قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (۲۰۱۱/۱۲)
۱۰۷/۴۵	۹
۱۰۸/۹۸	۸
۱۱۰/۰۵	۷
۱۰۹/۴۹	۶
۱۱۰/۳۰	۵

مأخذ: سایت اوپک.

قیمت تقریبی انواع نفت خام صادراتی ایران به مناطق مختلف جهان (فوب خلیج فارس)

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۱/۱۲/۹		معدل قیمت (۲۰۱۱/۱۲/۹-۲۰۱۱/۱۲/۱)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۱۰۷/۸۶	۱۰۹/۵۱	۱۱۰/۱۳	۱۱۱/۷۸	آسیا
۱۰۴/۹۷	۱۰۶/۴۲	۱۰۶/۴۴	۱۰۷/۸۹	شمال غربی اروپا
۱۰۴/۰۳	۱۰۵/۷۳	۱۰۵/۵۰	۱۰۷/۲۰	مدیترانه
۱۰۵/۰۸	۱۰۶/۵۳	۱۰۶/۵۵	۱۰۸/۰۰	آفریقای جنوبی
۱۰۶/۵۶	۱۰۸/۶۲	۱۰۸/۵۰	۱۱۰/۶۰	میانگین وزنی
۱۰۶/۰۳	۱۰۷/۷۳	۱۰۷/۵۰	۱۰۹/۲۰	فوب سیدی کریر
۱۰۷/۲۱				برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش
۱۰۹/۱۶				میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۹۰.



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۹ دسامبر ۲۰۱۱

(دلار به تن متریک)

سنگاپور	ژاپن	آمریکا	شمال اروپا	مدیترانه	خلیج فارس	نوع فرآورده
۹۶۱/۹۱	۹۸۲/۸۹	۹۸۶/۱۵	۹۲۲/۵۰	۹۰۳/۰۰	۹۳۴/۱۳	بنزین سوپر بدون سرب
۸۶۹/۷۶	۸۸۶/۵۰	۹۶۲/۴۶	۸۷۴/۰۰	۸۴۶/۷۵	۸۵۴/۹۷	نفتا
۹۸۸/۳۲	۱۰۰۱/۱۲	۹۹۳/۲۲	۹۷۹/۲۵	۹۶۸/۷۵	۹۷۰/۱۶	سوخت جت (نفت سفید)
۹۲۷/۳۸	۹۵۸/۲۹	۸۸۴/۸۸	۹۱۵/۰۰	۹۱۲/۵۰	۹۰۹/۴۲	نفت گاز
۶۶۲/۸۷	۶۷۶/۰۷	۶۱۶/۰۰	۶۴۵/۰۰	۶۴۴/۰۰	۶۴۷/۵۱	نفت کوره ۱۸۰ CST
—	۸۳۱/۵۰	—	۷۹۲/۵۰	۸۴۹/۵۰	۷۷۵/۵۰	پروپان
—	۸۶۱/۵۰	—	۸۰۷/۵۰	۸۷۲/۵۰	۸۰۵/۵۰	بوتان

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۹ دسامبر ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۳/۳۱
S. CALIF.	۳/۶۴
TORONTO	۳/۷۵
ICE	۹/۱۹

مأخذ: همان.

آغاز مذاکرات اتحادیه اروپا درخصوص خط لوله انتقال گاز «ترانس خزر»

اتحادیه اروپا به منظور افزایش واردات گاز از آسیای مرکزی، برای ساخت خط لوله گاز زیردریایی «ترانس خزر»، مذاکرات خود را با آذربایجان و ترکمنستان آغاز کرده است. این اولین بار است که اتحادیه اروپا برای ساخت یک پروژه زیربنایی، معاهده ارائه می‌دهد.

گونتر اوتنجر^۱، عضو کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا گفت: «هم اکنون اروپا در این رابطه اتفاق نظر دارد. خط لوله ترانس خزر، از نظر تأمین منابع جدید گاز به اروپا پروژه مهمی است. ما مترصدیم که هرچه سریع‌تر به این هدف برسیم».

اتحادیه اروپا همچنان خط لوله نابوکو به ظرفیت سالانه ۳۱ میلیارد متر مکعب را حفظ می‌کند، اما برای تأمین سالانه ۱۱ میلیارد متر مکعب از طریق خط لوله‌ای که از ترکیه، یونان و ایتالیا می‌گذرد و پروژه خط لوله زیردریایی اقیانوس اطلس به ظرفیت سالانه ۱۰ میلیارد متر مکعب با آذربایجان و ترکمنستان وارد مذاکره شده است.

راینهارد میشک^۲، مدیر عامل نابوکو گفت: «این ابتکار شایان توجه که توسط کمیسیون اروپا اتخاذ شده، با اهداف نابوکو مبنی بر انتقال گاز از منابع متنوع‌تر همخوانی دارد. تأمین از طریق منابع مختلف، تأثیر بالقوه‌ای بر نابوکو ندارد، اما صادرات گاز از هر دو کرانه دریای مازندران، برای آینده بازار گاز ترکیه و اتحادیه اروپا حیاتی است».

هرچند ساخت این خط لوله احتمال صادرات گاز به اروپا را افزایش می‌دهد، اما مسائل ادامه‌دار مربوط به قیمتگذاری همچنان باقی خواهد ماند.

مایک فول وود^۳، مشاور ارشد گاز از شرکت نکسانت^۴ گفت: «این خط لوله برای نابوکو بسیار مثبت است، اما قیمتگذاری همیشه مسئله آزردهنده‌ای بوده است». او اضافه کرد: «عموماً تولیدکنندگان گاز می‌خواهند گاز را متناسب با قیمت نفت،

1. Günther Oettinger
2. Reinhard Mitschek
3. Mike Fulwood
4. Nexant



قیمتگذاری کنند، اما در بین کشورهای اصلی خریدار گاز در اروپا، هیچ‌کس به انجام چنین معامله‌ای حاضر نیست. اگر تولیدکنندگان بر فروش نقدی توافق کنند، نابوکو همین الان می‌تواند ساخت خط لوله را آغاز کند».

اتحادیه اروپا معمولاً گاز را از طریق قراردادهای بلندمدت مرتبط با نفت^۱ خریداری کرده است. اما از وقتی که تفاوت بین قیمت‌های مرتبط با نفت و قیمت‌های خرید نقدی زیاد شده، بسیاری از خریداران به قراردادهای نقدی خرید از مراکز^۲ علاقمند شده‌اند.

مسائل عرضه گاز

به غیر از قیمت گاز، نابوکو با مسائل دیگری نیز در عرضه گاز مواجه است. آذربایجان هنوز به ارسال گاز به خط لوله میدان شاه دنیز متعهد است. در ماه مارس ۲۰۱۱، تصمیم‌گیری درخصوص تأمین ۱۰ میلیارد متر مکعب در سال، تا نیمه دوم سال جاری به تأخیر افتاد و رومانی با تردید نسبت به تأمین گاز کافی برای این خط لوله، از نابوکو کنار کشید. رومانی به جای پروژه ترانس خزر، از پروژه خط لوله آذربایجان، گرجستان و رومانی با ظرفیت سالانه ۷ میلیارد متر مکعب، پشتیبانی می‌کند.

روسیه با این برنامه مخالف است و ادعا می‌کند که چنین زیرساختی بدون توافق بین‌المللی بر سر وضعیت دریای مازندران نباید ساخته شود. پس از فروپاشی اتحاد جماهیر شوروی، دریای مازندران بین ۵ کشور (آذربایجان، روسیه، قزاقستان، ترکمنستان و ایران) تقسیم شده است که تمام این کشورها بر سر سهم خود از این

1. Oil-indexed
2. Hub-based Contracts

دریا ادعا دارند. اما اگر از فشار روسیه چشم‌پوشی کنیم، ترکمنستان و آذربایجان در نوامبر ۲۰۱۰ بر سر حق ساخت خط لوله دریایی از مناطق تحت تملک این دو کشور در دریای مازندران توافق کردند.

به گفته سیدی‌گاز،^۱ آذربایجان ۱/۳۱۷ تریلیون متر مکعب ذخایر اثبات شده گاز دارد. این کشور سال گذشته، ۱۸/۲۲ میلیارد متر مکعب گاز تولید کرد که از این میزان ۴/۷ میلیارد متر مکعب صادر شده و بیشترین حجم صادرات گاز آذربایجان به ترکیه بوده است. ترکمنستان در سال ۲۰۱۰، از ذخایر ۸/۳۴ تریلیون متر مکعبی خود، ۴۱/۶۱ میلیون متر مکعب تولید کرده، اما فقط حجم کمی از آن را صادر کرده است. در سال ۲۰۱۰ ترکمنستان، ۶/۵ میلیارد متر مکعب گاز به ایران و ۳/۵۵ میلیارد متر مکعب گاز به چین صادر کرده است.

اروپا مشتاق است تا به منابع عظیم گاز ترکمنستان دست بیابد. ترکمنستان از نظر ذخایر گاز، در رتبه چهارم جهان قرار دارد.

توقف تولید ال ان جی قطر به علت تعمیرات دوره‌ای، بازار گاز بریتانیا را ناآرام می‌کند

کی واک دلیو وان،^۲ لندن: پس از اینکه بزرگ‌ترین تولیدکننده ال ان جی جهان، یعنی قطر اعلام کرد که طی ماه آینده تأسیسات خود را برای تعمیرات دوره‌ای تعطیل خواهد کرد، قیمت گاز در بریتانیا ۱۰ درصد بیشتر شد.

به گفته سیدی‌گاز، سال گذشته از مجموع ۹۳/۸ میلیارد مترمکعب گازی که به صورت ال ان جی در بریتانیا مصرف شده ۲۰ درصد وارداتی بوده است. این حجم

1. Cedigaz

2. Kwok W Wan



واردات بریتانیا را در برابر مسائل جهانی ال ان جی آسیب‌پذیر می‌کند. به گفته شرکت گاز قطر: «قطر گاز تأیید می‌کند که تعمیرات دوره‌ای تأسیسات ارسال ۵ و ۶ و ۷ و تأسیسات ورود گاز قطر گاز ۳ و ۴، در پایان سال جاری انجام خواهد شد».

«قطر گاز، برنامه دوره‌ای تعمیرات تأسیسات خود را اجرا می‌کند. برای امنیت بیشتر در این تعمیرات سالیانه، هماهنگی‌های لازم برای تعطیلی تمام بخش‌های مختلف از بارگیری تا تعطیلی بخش فروش برنامه‌ریزی شده است. این تعطیلات هیچ تأثیری بر سهام مشتریان ما نخواهد داشت».

قطر گاز سالیانه ۷/۸ میلیون تن ال ان جی پایانه هوک جنوبی^۱ بریتانیا را تأمین می‌کند. طبق رأی‌گیری انجام شده توسط ماهنامه پترولیوم اکونومیست، تجار گاز برآورد کرده‌اند که کمبود گاز ناشی از تعطیلی تعمیرات دوره‌ای تأسیسات قطر، روزانه ۳۶ میلیون متر مکعب - تقریباً معادل ۱۵ درصد مصرف معمول گاز بریتانیا در ماه سپتامبر - خواهد بود که انتظار می‌رود این تعطیلی یک ماه طول بکشد. طبق محاسبات پترولیوم اکونومیست، این تعطیلی ۵ هفته‌ای به معنی کمبود روزانه ۴۲ میلیون متر مکعب گاز است.

مایکل زِنِکِر^۲ و تِرِوِر سیکورسکی^۳، تحلیلگران بارکلیز کپیتال^۴ در یک مقاله تحقیقاتی گفته‌اند: «پس از اعلان تعمیرات دوره‌ای در برخی از تأسیسات ال ان جی

1. South Hook
2. Michael Zenker
3. Trevor Sikorski
4. Barclays Capital

قطر، ال ان جی بریتانیا قدرت بیشتری می‌گیرد».

«بازار گاز بریتانیا با ظرفیت ذخیره‌سازی محدود خود همیشه در مورد مسائل مربوط به تأمین زمستانی این فرآورده بی‌قراری می‌کند. هرگونه کمبودی در ذخیره زمستانی بر قیمت‌های کنونی تأثیر می‌گذارد».

پیش‌بینی می‌شود که قطر گاز، در مدت تعمیرات دوره‌ای، به ارسال محموله‌های ال ان جی طبق قراردادهای بلندمدت به سایر کشورها ادامه دهد که این به معنی کاهش محموله‌های نقدی ال ان جی برای بریتانیاست. بریتانیا بالاترین قیمت را برای خرید محموله‌های مازاد ال ان جی پیشنهاد داده است.

اما تاجر گفته‌اند افزایش قیمت گاز در بریتانیا بر اصول عرضه و تقاضا تأثیری نداشته و همچنین قطرگاز هم قرارداد بلندمدتی با سنتریکا^۱ برای ارسال ال ان جی به پایانه جزیره دانه واقع در بریتانیا دارد.

دوره‌ای بودن تعمیرات به معنی این است که احتمالاً قطرگاز جایگاه خود را مدیریت کرده و تولید یکی از تأسیسات خود را در زمانی که یکی دیگر از تأسیسات برای تعمیرات تعطیل شده، بیشتر خواهد کرد.

یک تاجر بریتانیایی گاز گفت: «من فکر می‌کنم در این مورد مبالغه شده است. با وجود بازار بزرگ ال ان جی جهان، این حجم کمبود گاز، آنقدرها هم زیاد نیست و ارزش این همه سر و صدا را ندارد».

یک تاجر دیگر اضافه کرد: «از این دست اتفاق‌ها زیاد است». تعطیلی تعمیرات



دوره‌ای قطرگاز همچین با تعمیرات ترول،^۱ بزرگ‌ترین میدان گازی نروژ در اواخر سپتامبر همزمان شده است. تعطیلی کوتاه مدت ترول نیز به این معنی است که بریتانیا گاز کمتری از نروژ وارد خواهد کرد.

یک بازرگان ال ان جی پیش‌بینی کرده که این مسائل فقط باعث کمبود روزانه ۱۵ میلیون متر مکعب گاز در بازار بریتانیا خواهد شد.

قراردادهای گازی ماه اکتبر، با ۱۳ درصد افزایش هفته به هفته، به ۱۱/۲۵ دلار درازار هر یک میلیون واحد حرارتی بریتانیا (Btu) رسیده است. این درحالی است که قیمت گاز در زمستان ۲۰۱۱-۲۰۱۲، ۹/۹۵ دلار به ازای هر یک میلیون واحد حرارتی بریتانیا (Btu) پیش‌بینی شده بود.

به دلیل مسائل به وجود آمده در آسیا، قیمت گاز در بریتانیا در مدت چند هفته گذشته تاکنون در حال افزایش بوده است. پس از زلزله ژاپن، قیمت گاز در بازارهای غربی افزایش یافت.

(نوامبر ۲۰۱۱، <http://www.petroleum-economist.com>)

انجام واردات ۱۸۰ مگاواتی برق از ترکمنستان

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان گفت: مازندران در ساعت ۱۴۰ تا ۱۸۰ مگاوات برق از ترکمنستان وارد و به استان‌های همجوار ترانزیت می‌کند و بر این اساس مازندران در تولید برق فعال است و کمبود برق در این استان احساس نمی‌شود. ضمن اینکه مصرف برق استان‌های مازندران و گلستان، ۲ هزار و ۷۲۳

1. Troll

مگاوات است اما، در ایام پیک مصرف تابستان، این رقم افزایش می‌یابد.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان با اشاره به اینکه ۳ هزار و ۲۳۱ مگاوات تولید برق داریم، تصریح کرد: تولید برق در مازندران بیشتر از مصرف است.

این مسئول از ایجاد واحدهای تولید پراکنده در مازندران خبر داد و گفت: مازندران در تولید برق با مشکل مواجه نیست.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان بیان کرد: به زودی واحدهای تولید پراکنده در استان راه‌اندازی می‌شود و باید به این فکر باشیم تا از امکانات موجود به درستی بهره‌برداری کنیم.

وی افزود: احداث نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی در غرب و مرکز مازندران زمینه تولید بیشتر برق را در آینده‌ای نزدیک به استان می‌دهد.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان با بیان اینکه باید به سمتی برویم تا از انرژی‌های نو استفاده کنیم، تصریح کرد: بحث استحصال برق از زباله مطرح است و این امر در دستور کار برق منطقه‌ای قرار گرفت که در این بخش این شرکت برق دو تا سه برابر قیمت برق را خریداری می‌کند که اعتبارات آن در سیستم دیده شد.

برق وارداتی ترکمنستان از مازندران به استان‌های سمنان، گیلان و تهران ترانزیت می‌شود.



دولت پاکستان مجوز واردات برق از قرقیزستان و تاجیکستان را صادر کرد
کابینه دولت مرکزی پاکستان مجوز واردات برق از قرقیزستان و تاجیکستان را جهت
تأمین نیاز برق این کشور در بخش خانگی و صنعتی صادر کرد.

در جلسه‌ای که به ریاست «یوسف رضا گیلانی» نخست‌وزیر پاکستان در اسلام‌آباد
تشکیل شد، ضمن تصویب این موضوع مقرر شد تا به زودی یادداشت تفاهمی در
این باره به امضای کشورهای مربوطه برسد.

همچنین در این جلسه مقرر شد تا یادداشت تفاهم دیگری نیز بین هیئت‌های
سرمایه‌گذاری پاکستان و تاجیکستان به منظور انجام سرمایه‌گذاری‌های دوجانبه به
امضا برسد.

رئیس جمهور تاجیکستان در جریان سفری که اوایل سال جاری به پاکستان
داشت، پیشنهاد امضای یادداشت تفاهم در زمینه سرمایه‌گذاری دوجانبه را ارائه
کرده بود.

دولت پاکستان قرار است حدود ۱۰۰۰ تا ۱۳ هزار مگاوات برق را از قرقیزستان و
تاجیکستان و از طریق افغانستان وارد کشور کند.

پاکستان در مورد خرید برق و گاز مورد نیاز خود از ایران، تحت فشار آمریکا
قرار گرفته و به همین خاطر برای تأمین نیاز خود متوسل کانال‌های دیگر شده است.

(FARSNEWS, ۱۳۹۰/۹/۱)

اعطای مجوز صادرات به تولیدکنندگان برق از انرژی‌های نو

معاون وزیر نیرو از راهبردهای جدید این وزارتخانه خبر می‌دهد که با هدف افزایش

مشارکت بخش خصوصی در پروژه‌های صنعت برق طراحی شده است.

محمد بهزاد تصریح کرد: برای ورود حداکثری بخش خصوصی به حوزه صنعت برق، راهبردهایی تدوین شده است تا ضمن افزایش ظرفیت مبادله برق و رفع موانع متناسب با استانداردهای جهانی و برقراری مناسبات شفاف، با اعطای مجوز صادرات به تولیدکنندگان برق از منابع انرژی‌های نو و تجدیدپذیر، از ورود بخش خصوصی به بازارهای هدفی که برای کشور از نظر اقتصادی ارزش‌افزوده دارند حمایت شود.

وی افزود: ویژگی منحصر به فرد ایران با وسعت ممتاز خود در میان کشورهای منطقه و برخورداری از منابع عظیم فسیلی، موجب تدوین طرح اتصال شبکه برق کشور به تمامی کشورهای همسایه و صادرات و واردات برق و تبادل انرژی با توجه به محوریت راهبردی ایران به‌عنوان یکی از اهداف مهم کلان صنعت برق شده است؛ به‌گونه‌ای که در زمان حاضر ایران با تمام کشورهای دارای مرز خاکی مبادله انرژی دارد.

به گفته وی، در آینده با اتصال شبکه برق کشور از طریق زیر دریا با کشورهای حاشیه خلیج فارس و اروپا، مبادله انرژی تصویت خواهد شد و علاوه بر افزایش ظرفیت حضور بخش خصوصی در این مبادلات، زمینه تبادل خدمات فنی، مهندسی و انجام پروژه‌های مشترک در خارج از مرزهای ایران و صادرات خدمات مهندسی و تجهیزات صنعت برق فراهم خواهد شد.

وی همچنین تصریح کرد: با توجه به چشم انداز بخش برق و انرژی، یکی دیگر از دغدغه‌های مهم وزارت نیرو تأمین امنیت عرضه برق با کیفیت و حفظ و صیانت از منابع انرژی فسیلی کشور از طریق کاهش تلفات و تنوع بخشی به منابع تولیدکننده



برق است که در این راستا علاوه بر توجه ویژه به توسعه فناوری‌های تولید پراکنده، تولید همزمان برق و حرارت و تولید برق از منابع انرژی‌های تجدیدپذیر، فعالیت‌های گسترده‌ای در این زمینه‌ها صورت گرفته و بحث توسعه مبادلات برق و ورود بیشتر بخش خصوصی به این حوزه نیز مطرح است.

به گفته معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، در این راستا وزارت نیرو از فناوری تولید همزمان برق و حرارت که موجب افزایش بازده تولید به میزان ۸۰ درصد می‌شود، به شدت حمایت می‌کند؛ ضمن آنکه اجرای قانون هدفمندسازی یارانه‌ها بستر بسیار مناسبی برای توسعه این امر فراهم آورده است.

(ISNA, ۱۳۹۰/۹/۵)

کنتورهای حرارتی توسط شرکت گاز تجاری می‌شوند

کنتورهای حرارتی توسط شرکت گاز در حال تجاری شدن است و پس از انجام کارهای تحقیقاتی در ۳۰ هزار واحد مسکونی نصب خواهد شد.

عباس کاظمی - مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، درباره کنتورهای حرارتی و برچسب انرژی ساختمان، اظهار کرد: از آنجایی که برچسب انرژی ساختمان به‌طور مشترک با وزارت نیرو در حال انجام است، این کار در مراحل پایانی خود به سر می‌برد.

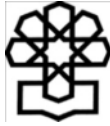
وی ادامه داد: امیدواریم بتوانیم این برچسب را تا پایان امسال در سه بخش مسکونی، تجاری و ساختمان‌های دولتی اعلام کنیم.

کاظمی درباره کنتورهای حرارتی نیز بیان کرد: کنتورهای حرارتی نیز توسط

شرکت گاز در حال تجاری شدن است.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت گفت: کارهای تحقیقاتی مرتبط با این کنتورها در حال انجام است و با توجه به زمانبندی‌های انجام شده در این باره، ۳۰ هزار مجتمع مسکونی را شامل می‌شود.

(ISNA, ۱۳۹۰/۹/۲)



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۲۱۲۴

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۲۴)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
مقتضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
ویراستار ادبی: فرزاد جعفری

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۰/۹/۳۰