

هفته نامه تحولات انرژی (۳۱)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۳۲۴۵

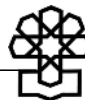
دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

مهرماه ۱۳۹۲

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی.....
- ۲..... سه راهکار وزیر نفت برای حل مشکل افزایش مصرف بنزین.....
- ۳..... آژانس بین‌المللی انرژی: نفت شیل آمریکا جایگزین نفت خاورمیانه نمی‌شود.....
- ۶..... غول‌های نفتی «شل و توتال» ۵۹ سال در ایران چه می‌کردند؟.....
- ۱۰..... برنامه جدید دولت برای مقابله با سارقان برق.....
- ۱۳..... برقرسانی روستایی با ترکیب انرژی‌های نو.....



هفته‌نامه تحولات انرژی (۳۱)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۷ اکتبر ۲۰۱۳ (۱۳۹۲/۷/۱۵))

عنوان	قیمت	بازار
نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)	۱۰۳/۰۳	نایمکس
نفت خام عمان (دلار در بشکه)	۱۰۵/۴۱	بورس دوبی
نفت خام برنت (دلار در بشکه)	۱۰۹/۴۶	بورس لندن
نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)	۱۰۷/۸۵	تک‌محموله
نفت خام دوبی (دلار در بشکه)	Na	تک‌محموله
نفت حرارتی (سنت در لیتر)	۷۶	نایمکس
بنزین (سنت در لیتر)	۷۰	نایمکس
گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)	۱۲	نایمکس
گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)	۱۳	هنری هاب
گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)	Na	انگلستان (ICE)

مأخذ: سایت‌های Platt's, NYMEX, ICE DME, and Bloomberg

قیمت روزانه سبب اوپک (دلار به ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (اکتبر ۲۰۱۳)
۱۰۶/۴۵	۷
۱۰۶/۹۴	۴
۱۰۶/۷۹	۳
۱۰۶/۰۸	۲
۱۰۵/۴۲	۱

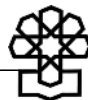
مأخذ: سایت اوپک.

سه راهکار وزیر نفت برای حل مشکل افزایش مصرف بنزین^۱

متوسط مصرف بنزین درحالی در روزهای اخیر از مرز ۷۴ میلیون لیتر در روز عبور کرد که وزیر نفت برای حل مشکل افزایش مصرف بنزین سه راهکار ارائه داده است.

متوسط تولید روزانه بنزین در پالایشگاه‌های نفت و واحدهای پتروشیمی بین ۶۴ تا ۶۵ میلیون لیتر در روز است که از این رقم ۶ تا ۷ میلیون لیتر آن بنزین پایه است که در واحدهای پتروشیمی تولید می‌شود. براین اساس متوسط مصرف بنزین ۱۰ میلیون لیتر بیشتر از متوسط تولید روزانه بنزین در کشور است. افزایش مصرف بنزین در روزهای اخیر درحالی است که وزیر نفت از احتمال واردات بنزین خبر داده است. البته یکی دیگر از راهکارهای وزیر نفت برای کاهش مصرف بنزین افزایش تعداد جایگاه‌های سی.ان.جی در کشور است. درحال حاضر، با وجود بیش از دو

1. www.isna.ir, www.naftnews.net



هزار جایگاه عرضه‌کننده گاز طبیعی، مصرف سی.ان.جی در کشور حدود ۱۹ میلیون مترمکعب در روز است که به‌نظر بیژن نامدارزنگنه چنانچه ۳۰ میلیون مترمکعب دیگر نیز به مصرف سی.ان.جی افزایش یابد، صرفه‌جویی خوبی در مصرف بنزین خواهیم داشت. همچنین تلاش برای فعال کردن و به نتیجه رساندن مرحله به مرحله بزرگ‌ترین پالایشگاه کشور در برنامه‌های کوتاه‌مدت وزیر نفت دولت یازدهم قرار گرفته است تا علاوه بر تأمین نیاز داخل به فرآورده‌های نفتی به‌ویژه بنزین، ایران به صادرکننده عمده این محصولات در منطقه تبدیل شود. در صورت تکمیل پالایشگاه ستاره خلیج فارس ۵۵ میلیون لیتر فرآورده‌های اصلی مورد نیاز کشور تأمین می‌شود به طوری که ۳۶ میلیون لیتر از تولید این پالایشگاه بنزین خواهد بود.

آژانس بین‌المللی انرژی: نفت شیل آمریکا جایگزین نفت خاورمیانه نمی‌شود^۱

براساس گزارش آژانس بین‌المللی انرژی، هنوز زود است که از تأثیر بهبود احتمالی صادرات نفت ایران روی بازار نفت و قیمت‌ها در پی لغو تحریم‌های ایران صحبت کرد. فاتح بیرول، اقتصاددان ارشد آژانس بین‌المللی انرژی افزود: این یک روند سیاسی است و اینکه نتیجه این روند سیاسی چه خواهد شد و نتایج آن روی بازار انرژی چه خواهد بود در حال حاضر مشخص نیست. بنابراین فکر می‌کنم خیلی زود است که برای بازار انرژی در این زمینه ارزیابی انجام دهیم.

آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش ماه «می» خود درباره بازار نفت در میان‌مدت اعلام کرد که تحریم‌های نفتی آمریکا و اتحادیه اروپا علیه ایران تأثیر قابل توجهی بر

چشم‌انداز تولید نفت ایران داشته است و پیش‌بینی کرد که ظرفیت تولید نفت ایران با یک میلیون بشکه کاهش از ۳ میلیون و ۳۹۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۱۲ به ۲ میلیون و ۳۸۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۱۸ برسد.

فاتح بیرویل در حاشیه کنفرانس نفت و پول در لندن گفت: در حال حاضر هیچ دلیلی برای تغییر این پیش‌بینی‌ها وجود ندارد.

وی افزود: در حال حاضر تحریم‌ها برقرار هستند و هیچ علائمی مبنی بر لغو آنها وجود ندارد و من همچنان طرح‌ها و پیش‌بینی‌هایم را براساس واقعیت‌های سیاسی موجود که تحریم‌ها هستند و پیش‌بینی کاهش عرضه نفت ایران، انجام می‌دهم.

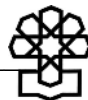
بیرویل گفت: توسعه نفت شیل در آمریکا در بلندمدت روی اعضای اصلی اوپک نظیر عربستان تأثیر چندانی نخواهد گذاشت.

اقتصاددان ارشد آژانس بین‌المللی انرژی به رویترز گفت: در چند سال آینده ما شاهد رشد نفت شیل در آمریکا خواهیم بود که خبر بسیار خوبی برای آمریکا و دیگر کشورهای جهان است.

وی افزود: اما فکر نمی‌کنم این مسئله جایگزین نفت خاورمیانه شود.

فاتح بیرویل در بخش دیگری از سخنانش افزود: بازارهای جهانی نفت به اندازه کافی تأمین هستند، اما قیمت ۱۱۰ دلاری نفت در هر بشکه برای بهبود اقتصاد جهانی که همچنان شکننده است، یک خطر محسوب می‌شود.

اقتصاددان ارشد آژانس بین‌المللی انرژی گفت: من نمی‌گویم که قیمت‌ها تا چه حد باید پایین بیاید، اما قیمت‌های ۱۱۰ دلاری کنونی مطمئناً خبر خوبی برای کشورهای



که نفت زیادی وارد می‌کنند و همچنین برای گاز طبیعی که قیمت آن براساس قیمت نفت تعیین می‌شود نیست.

وی افزود: برای اولین بار در اروپا امسال انتظار می‌رود که صورت‌حساب واردات انرژی از نیم تریلیون دلار فراتر برود.

بیرویل گفت: در مجموع نگران اقتصاد جهانی و به‌ویژه چین است که ۴۰ درصد رشد اقتصاد جهانی را طی پنج سال گذشته و نیمی از رشد تقاضای انرژی جهان را به خود اختصاص داده است.

این اقتصاددان آژانس بین‌المللی انرژی هم‌چنان اعلام کرد، لزومی برای تغییر چشم‌انداز میان‌مدت آژانس برای نفت عراق وجود ندارد.

بیرویل پیش‌بینی کرده ظرفیت تولید نفت عراق تا سال ۲۰۲۰ به ۶ میلیون بشکه در روز (تقریباً دو برابر تولید کنونی عراق) برسد.

آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش ماه «می» خود پیش‌بینی‌ها برای ظرفیت تولید نفت عراق را تا سال ۲۰۱۸ به ۴ میلیون و ۷۶۰ هزار بشکه در روز تنزل داد و گفت: چالش‌های مختلف، توسعه تولید نفت عراق را کند می‌کنند.

وی افزود: پیش‌بینی ما این است که عراق تا سال ۲۰۲۰ بتواند به ظرفیت تولید ۶ میلیون بشکه نفت در روز برسد و مهمترین چالش سر راه این پیشرفت چالش سیاسی است.

بیرویل گفت: کشور دیگری که پتانسیل تولید نفت آن با شرایط سیاسی گره خورده لیبی است.

وی گفت: چالش‌های سیاسی و مدیریتی در لیبی مانع اصلی سر راه این کشور

برای بازگشت به سطح تولید نفت قبل از جنگ داخلی است که یک میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز بود.

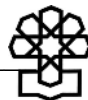
وی گفت: مشکل لیبی مشکل فنی یا ذخایر یا مسائل اقتصادی نیستند، بلکه مشکل این کشور سیاسی و مدیریتی است که می‌توان بر آنها غلبه کرد.

وی اذعان کرد: توسعه نفت شیل در آمریکا تأثیراتی را روی بسیاری از کشورهای تولیدکننده نفت و به‌ویژه کشورهای که کیفیت نفت آنها شبیه این نوع نفت است داشته است.

بیرویل گفت: این مسئله تأثیراتی را روی کشورهای نظیر نیجریه گذاشته است، اما در میان مدت و بلندمدت فکر می‌کنم چالش اصلی نیجریه نفت شیل آمریکا نیست، بلکه چارچوب سرمایه‌گذاری و امنیت کارگران، شرکت‌ها و صنعت نفت است.

غول‌های نفتی «شل و توتال» ۵۹ سال در ایران چه می‌کردند؟^۱

پس از آنکه در دولت‌های نهم و دهم ارتباط وزارت نفت با شرکت‌های بزرگ نفتی دنیا به‌واسطه تحریم‌های جدید صنعت نفت ازسوی اتحادیه اروپا خدشه‌دار شد و این شرکت‌ها پروژه‌های در دست کارشان را نیمه‌کاره رها کردند، حالا دوباره مدیران عامل آنها از ورود به ایران و همکاری مشترک با صنعت نفت می‌گویند. به‌طوری که پیترو و سِر، رئیس اجرایی شرکت رویال داچ شل و کریستوف دومارژری، همتای فرانسوی‌اش در شرکت توتال در کنفرانس پول و انرژی لندن یک صدا خواستار برداشتن تحریم‌های نفتی



و گازی ایران شدند تا موانع حضورشان در ایران برداشته شود.

سال ۱۳۳۳ بود که قرارداد کنسرسیونم میان دولت ایران و کنسرسیونم از شرکت‌های نفتی بین‌المللی برای بهره‌برداری از منابع نفتی ایران بسته شد. براساس این قرارداد که پس از ماه‌ها مذاکره در ۲۸ شهریور، به امضای طرفین و در ۲۹ مهر به تأیید مجلس شورای ملی و در ۶ آبان به تصویب مجلس سنا رسید، اگرچه ملی شدن نفت و صنایع نفت ایران مورد پذیرش طرف‌های خارجی قرار گرفت، ولی دولت ایران تضمین می‌کرد که تا ۲۵ سال نفت تولیدی را به شرکت‌های عضو کنسرسیونم (آمریکایی، انگلیسی، هلندی و فرانسوی) بفروشد. به این ترتیب فروش نفت ایران پس از نزدیک به چهار سال وقفه در بهمن سال ۱۳۳۱ از سر گرفته شد. براساس این قرارداد شرکت نفت ایران و انگلیس ۴۰ درصد، شرکت‌های آمریکایی ۴۰ درصد، شرکت شل ۱۴ درصد و شرکت نفت فرانسه ۶ درصد در منافع کار سهیم بودند. این رویداد، فتح بابی برای ورود شل و توتال به صنعت نفت و بازار ایران بود که بعدها با گذشت زمان شکل جدیدی به خود گرفت. به این ترتیب بود که نخستین قرارداد بیع متقابل صنعت نفت ایران نیز در سال ۱۹۹۵ با شرکت نفتی توتال فرانسه برای توسعه میدان سیری منعقد شد.

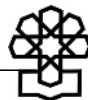
مدیران شرکت هلندی - انگلیسی شل همواره بر این باور بودند که صنعت نفت ایران آنقدر برایشان منافع دارد که حاضر نبودند به این راحتی‌ها از ایران خارج شوند. این هدف تا جایی پیش رفت که در سال ۱۹۷۱ با مشارکت شرکت رویال داچ شل و شرکت ایتالیایی آجیپ، بزرگ‌ترین میدان گازی جهان (گنبد شمالی مشترک با پارس جنوبی ایران) در قطر کشف شد. این اتفاق منجر به آن شد که قطر در سال

۱۹۷۳، ۲۵ درصد از سهام این مشارکت را خریداری کند و در سال ۱۹۷۴ دولت قطر سهم خود را به ۶۰ درصد افزایش داد و در نهایت، در سال ۱۹۸۰ مالکیت دولت قطر بر این مشارکت، کامل شد.

این رویداد موجب شد تا شرکت‌های عظیم نفتی دنیا پارس جنوبی را به‌عنوان یک پروژه جدی دنبال کنند، به‌طوری که عملیات توسعه فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی در ایران در مهرماه ۱۳۷۶ به گروه توتال پارس جنوبی با سهم ۴۰ درصد و به‌عنوان متصدی اصلی توسعه و شرکت‌های گازپروم روسیه و پتروناس مالزی هر یک با ۳۰ درصد سهم واگذار شد.

در خردادماه ۱۳۸۵، مدیرعامل وقت شرکت نفت و گاز پارس، از تأیید صلاحیت هشت شرکت خارجی متقاضی توسعه فازهای ۱۹ تا ۲۲ پارس جنوبی از کشورهای انگلیس، فرانسه، ایتالیا، نروژ، چین، روسیه، استرالیا و برزیل خبر داده و گفته بود که شرکت‌های مختلفی جهت مشارکت در توسعه فازهای ۱۹، ۲۰، ۲۱ و ۲۲ پارس جنوبی اقدام به خریداری اسناد مناقصه کرده بودند که از بین آنها ۸ شرکت شل، توتال، انی، استات اویل، سینوپک چین، لوک اویل، BHP استرالیا و پتروبراس برزیل تأیید صلاحیت شده‌اند.

هرچند که حضور غول‌های نفتی دنیا در پارس جنوبی به روند توسعه این فازها کمک شایانی کرد، اما برخی تأخیرها نیز موجب شد تا وزارت نفت ایران به شکل دیگری با این شرکت‌ها برخورد کند. شرکت ملی نفت ایران ۹ سال بود که برای حضور توتال در فاز ۱۱ پارس جنوبی (ویژه تولید LNG) اظهار علاقه می‌کرد. این



علاقه موجب شده بود تا بارها قراردادهایی میان دو شرکت بسته شود و یا وعده اجرای قراردادهای قبلی داده شود، اما این اتفاق به هر شکل نیافتاد و فاز ۱۱ پارس جنوبی هنوز سرگردان باقی مانده است. سال ۱۳۸۶ بود که وزیر نفت وقت ایران از اولتیماتم ایران به توتال خبر داد، اما تا این اواخر مقامات توتال یک پای ثابت مذاکرات توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی بوده‌اند و به نظر می‌رسد اگر بازگشت آنها به ایران میسر شود، بار دیگر آنها فاز ۱۱ را برای توسعه انتخاب خواهند کرد. البته اگر شرکت‌های ایرانی که در این سال‌ها سابقه حضورشان در پروژه‌های بزرگ بیشتر شده، اجازه حضور دوباره توتال و شل را در مگا پروژه‌ها بدهند.

حدود چهار ماه پیش وزارت دادگستری آمریکا اعلام کرد که شرکت توتال برای حل و فصل اتهامات مربوط به پرداخت رشوه به مقام‌های دولت ایران، با پرداخت بیش از ۳۹۸ میلیون دلار جریمه موافقت کرده است. شرکت توتال متهم شده بود که در فاصله سال‌های ۱۹۹۵ تا ۲۰۰۴ میلادی (۱۳۷۳ تا ۱۳۸۳ شمسی) از طریق واسطه‌هایش، به مقام‌های ایرانی حدود ۶۰ میلیون دلار رشوه پرداخت کرده تا قرارداد توسعه چند میدان نفت و گاز را به دست آورد. گفته می‌شود که ۱۶ میلیون دلار از این مبلغ در سال ۱۹۹۵ تحت عنوان ارائه خدمات مشاوره و برای ورود مجدد توتال به بازار ایران و همکاری با شرکت ملی نفت ایران در بهره‌برداری از میدان‌های نفتی سیری A و E پرداخت شده است. توتال همچنین متهم است که در سال ۱۹۹۷ برای توسعه بخشی از میدان گازی پارس جنوبی ۴۴ میلیون دلار رشوه پرداخته است. با توجه به اینکه سهام توتال در بازار سهام نیویورک معامله می‌شود، بنابراین این شرکت موظف به رعایت قوانین آمریکاست. شرکت توتال در آمریکا علاوه بر پرداخت جریمه قبول کرده یک ناظر مستقل بر نحوه عملکرد این شرکت نظارت داشته باشد و تدابیری

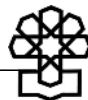
اتخاذ کند که قوانین آمریکایی ضد فساد به درستی به اجرا در آید. توتال با پرداخت یک جریمه ۲۴۵ میلیون و ۲۰۰ هزار دلاری به دولت آمریکا و یک جریمه ۱۵۳ میلیون دلاری به کمیسیون اوراق بهادار و بورس آمریکا موافقت کرده است.

اما به هر حال به نظر می‌رسد حضور شرکت‌های بزرگ نفتی و گازی از اقصی نقاط دنیا در ایران می‌تواند در تعامل و همکاری‌های بین‌المللی مؤثر باشد و در صنعت نفت نیز با توجه به اینکه دسترسی به همه تکنولوژی‌های روز دنیا برای همه کشورها مقدور نیست، می‌تواند به سرعت‌دهی در توسعه میدان‌هایی که سال‌ها زمان صرف آنها شده و هنوز نتیجه‌ای از آنها عاید کشور نشده، مفید باشد. باید منتظر بود و دید توتال و شل به‌عنوان نماینده شرکت‌های بزرگ دنیا چقدر برای بازگشت به ایران مصر و پایبند هستند.

برنامه جدید دولت برای مقابله با سارقان برق^۱

مدیرعامل توانیر ۲ برنامه وزارت نیرو برای مقابله با سارقان کابل‌های مسی و ایجاد انشعابات غیرمجاز از شبکه برق را تشریح کرد و گفت: از سال گذشته تاکنون ۳۰۰ میلیارد ریال کابل مسی از شبکه برق کشور به سرقت رفته است.

همایون حائری درباره آخرین اقدامات به‌منظور کاهش سرقت کابل‌های برق در کشور، گفت: از ابتدای سال گذشته تاکنون حدود ۳۰ میلیارد تومان کابل مسی از شبکه برق کشور به سرقت رفته است. مدیرعامل شرکت توانیر با اعلام اینکه هم



اکنون بخش عمده کابل دزدی در شبکه برق از سیم‌های مسی است، تصریح کرد: از این رو با هماهنگی تمامی شرکت‌های برق و توزیع برق استان‌های مختلف کشور تعویض کابل‌های مسی در دستور کار قرار گرفته است.

این مقام مسئول با تأکید بر اینکه در شرایط فعلی حدود ۳۰ درصد شبکه سیم مسی به کابل خودنگهدار تبدیل شده است، اظهار داشت: همکاری صنعت برق و نیروی انتظامی و تعویض کابل‌ها میزان کابل دزدی و سرقت از شبکه برق کشور به حداقل کاهش یافته و در برخی مناطق به‌طور کامل متوقف شده است.

حائری درباره آخرین وضعیت کاهش تعداد انشعابات غیرمجاز از شبکه برق کشور هم توضیح داد: برداشت غیرمجاز از شبکه برق یک نوع تلفات در سطح شبکه سراسری برق است. مدیرعامل شرکت توانیر تلفات فعلی در سطح شبکه برق را حدود ۱۶ درصد عنوان کرد و افزود: برای مقابله با انشعابات غیرمجاز، طراحی، ساخت، نصب و راه‌اندازی شبکه‌های برق دیجیتال در دستور کار قرار گرفته است.

همزمان با آغاز شمارش معکوس برای اجرای فاز دوم قانون هدفمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت برق، اجرای طرح‌های ضربتی بازدید و نظارت بر شبکه توزیع برق به‌منظور شناسایی انشعاباتی غیرمجاز و دستکاری کنتورهای برق شدت گرفته است.

سرقت برق و دستکاری کنتور از سال‌های گذشته تاکنون همواره یکی از مشکلات کلان صنعت برق بوده و با وجود ابداع و به‌کارگیری شیوه‌ها و دستگاه‌های جدید اندازه‌گیری و همچنین سامانه‌های به‌روز انتقال و توزیع برق، متخلفان هم راهکارهای تازه‌ای را برای فرار از پرداخت هزینه واقعی برق مصرفی می‌یابند.

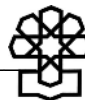
در حال حاضر در شرکت‌های توزیع برق فعالیت گروه‌های نظارت و بازرسی شدت گرفته است و حتی در برخی از استان‌های جنوبی کشور تعدادی از سارقان و تخلفات گسترده برق همچون دست‌کاری کنتورهای برق شناسایی و به مراجع قضایی معرفی شده‌اند.

براین اساس گروه‌هایی با به‌کارگیری شیوه‌ای جدید، اقدام به از کار انداختن کنتورهای سه فاز دیجیتال برق کرده و زمینه بروز اختلال در میزان عدد واقعی برق مصرفی را فراهم کرده‌اند که با حضور تیم‌های بازرسی در شرکت‌های توزیع برق شناسایی شده‌اند.

در این راستا برنامه‌ریزی دقیقی برای بررسی وضعیت شهرها و استان‌هایی که احتمال بروز تخلف بیشتر از سایر نقاط بود، انجام و گشت‌های بازرسی فعال‌تر از گذشته به بازبینی و نظارت بر دستگاه‌های اندازه‌گیری مشترکان به‌ویژه کنتورهای استفاده شده توسط مشترکان بزرگ، اقدام کردند.

بازرسی‌های محسوس و نامحسوس مأموران شرکت‌های توزیع برق سراسر کشور حاکی از آن است که تخلفاتی همچون فک پلمپ، اخذ برق غیرمجاز، دستکاری و تخریب لوازم برقرسانی بیش از سایر تخلفات مورد استفاده افراد سودجو قرار گرفته است.

از سوی دیگر، وزارت نیرو در آستانه آغاز مرحله دوم اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها و واقعی شدن تعرفه برق مشترکان، شتاب در نصب و راه‌اندازی سامانه‌های هوشمند اندازه‌گیری برق به‌ویژه در سطح کلان‌شهرهای کشور را در دستور کار



قرار داده است.

قرائت از راه دور کنتورها، وصول مطالبات، شناسایی انشعابات غیرمجاز و توقف ارائه خدمات به اشتراک‌های غیرمجاز از مزیت‌های این طرح است.

برقرسانی روستایی با ترکیب انرژی‌های نو^۱

ولی‌الدین مصلحتی، مجری برقرسانی روستایی کشور از برقرسانی به ۱۲۰۰ روستا از طریق شبکه و انرژی‌های نو تا پایان سال جاری خبر داد و گفت: در دو روز اخیر سه روستا در استان کرمان از طریق انرژی خورشیدی برقرسانی شدند.

تمام روستاهای بالای ۲۰ خانوار براساس آمار رسمی سال ۱۳۸۵ مرکز آمار ایران برقرسانی شده‌اند. اما پس از سال ۱۳۸۵ برخی از روستاها به دلیل ازدیاد جمعیت به حدود ۲۰ خانوار رسیدند که درحال برقرسانی به آنها هستیم.

درحال حاضر ۱۵۰۰ روستای بالای ۱۰ خانوار و کمتر از ۲۰ خانوار وجود دارد که ۱۲۰۰ روستا از این میزان تا پایان سال برقرسانی می‌شوند، در ۱۳۰ روستا از روستاهای مذکور برق پاک از طریق انرژی خورشیدی تولید می‌شود.

در هفته گذشته از یک نیروگاه خورشیدی در یک روستا که در دورافتاده‌ترین نقطه سیرجان قرار دارد بهره‌برداری به‌عمل آمده و این روستای دورافتاده، ۱۲/۵ کیلومتر از شبکه فاصله دارد.

در این روستا که ۱۲ خانوار در آن زندگی می‌کنند ۱۲ نیروگاه یک کیلوواتی خورشیدی احداث شده است. برقرسانی خورشیدی به‌جای ایجاد شبکه در آن منطقه،

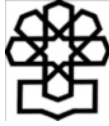
۴۵۰ میلیون تومان برای برقرسانی روستایی کشور صرفه‌جویی داشت.

پروژه برقرسانی خورشیدی به روستای مذکور با هزینه ۱۵۰ میلیون تومان اجرا شده است.

قبل از نوسان دلار، آخرین قیمت در مناقصه برای نصب نیروگاه خورشیدی یک کیلوواتی ۶ میلیون و ۸۰۰ هزار تومان بود و در حال حاضر حدود ۱۵ میلیون تومان است. برای نصب نیروگاه خورشیدی از روستاییان هزینه‌ای دریافت نمی‌شود. براساس تحقیقاتی که صورت گرفته برای استفاده از یک یخچال، تلویزیون، رادیو، پنکه و چهار لامپ کم‌مصرف حداکثر ۴۰۰ وات برق مورد نیاز است. بنابراین برای هر خانوار یک کیلووات برق در نظر گرفته شده است.

پنل‌های نیروگاه خورشیدی حدود ۱۵ سال و باتری‌ها حدود سه سال عمر مفید دارند، اما در صورت استفاده درست و مناسب عمر نیروگاه بیشتر هم می‌شود به‌گونه‌ای که در یکی از روستاهای یزد پنل‌های خورشیدی ۲۵ سال عمر کرده‌اند. تاکنون ۱۰۳ روستا از طریق انرژی نو برق‌دار شده‌اند. در حال حاضر سه کمپانی در کشور پنل خورشیدی و یکی دو کمپانی دیگر باتری و دیگر تجهیزات نیروگاه خورشیدی را تولید می‌کنند.

از ابتدای سال جاری، برقرسانی روستایی کشور وارد فاز جدیدی از تغییرات در کیفیت و کمیت استفاده از انرژی‌ها نو شده، به‌گونه‌ای که انرژی بادی و خورشیدی ترکیب می‌شوند، زیرا از اطمینان و کیفیت بالاتر برخوردارند که از این طریق ۴۰ درصد نسبت به نصب نیروگاه‌های صرفاً خورشیدی صرفه‌جویی خواهد شد.



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۳۲۴۵

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۳۱)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین‌کنندگان: زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
مقتاضی: حسین امیری‌خامکانی (عضو کمیسیون انرژی)

ویراستار تخصصی: —

ویراستار ادبی: —

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۲/۷/۱۷