

# خبرنامه انرژی (۱۱۷)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۱۰۶۹

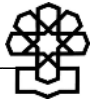
مهرماه ۱۳۹۰

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

## به نام خدا

### فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۳..... بخش بالادستی صنعت نفت کردستان عراق
- ۷..... ممنوعیت صادرات نفت سوریه توسط اتحادیه اروپا
- ۷..... نگاهی بر چالش‌های بریتیش پترولیوم با روسیه
- ۹..... انعقاد قرارداد مشترک ایران و عراق
- ۱۱..... پاسخ‌های دوپهلوی به ادعای حفاری افقی قطر
- ۱۳..... کمبود کنتور برق برای نصب انشعاب به دلیل تأخیر در پرداخت اعتبار
- ۱۷..... آخرین اخبار تعرفه آب و برق در زمستان
- ۲۱..... آخرین وضعیت ساخت نیروگاه در اکوادور توسط ایرانی‌ها
- ۲۲..... افزایش حمایت مردم انگلیس از تولید برق هسته‌ای در این کشور
- ۲۴..... از نظر شاخص تأمین برق در جهان، ایران وضعیت متوسطی دارد
- ۲۴..... بیک بار در تابستان سال جاری به ۴۲ هزار و ۲۴۸ مگاوات رسید
- ۲۵..... افزایش قیمت برق صنایع در تابستان؛ تیر و شهریورماه ۱۵ درصد، مردادماه ۳۰ درصد



## قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
تاریخ (سپتامبر ۲۰۱۱)	قیمت
۱۹	۱۰۸/۶۸
۱۶	۱۱۰/۶۹
۱۵	۱۰۹/۵۸
۱۴	۱۰۷/۹۱
۱۳	۱۰۸/۴۲

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۱/۹/۱۶		معدل قیمت (۲۰۱۱/۹/۱۶ - ۲۰۱۱/۹/۱)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۱۰۸/۳۹	۱۱۰/۷۸	۱۰۶/۷۸	۱۰۹/۱۷	آسیا
۱۰۹/۳۰	۱۱۰/۷۵	۱۰۹/۲۳	۱۱۰/۶۸	شمال غربی اروپا
۱۰۶/۴۷	۱۰۸/۵۲	۱۰۶/۴۰	۱۰۸/۴۵	مدیترانه
۱۰۹/۱۲	۱۱۰/۵۷	۱۰۹/۰۵	۱۱۰/۵۰	آفریقای جنوبی
۱۰۸/۱۸	۱۱۰/۴۳	۱۰۷/۴۶	۱۰۹/۷۲	میانگین وزنی
۱۰۸/۵۷	۱۱۰/۶۲	۱۰۸/۵۰	۱۱۰/۵۵	فوب سیدی کریر
۱۰۸/۹۱		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۱۰۸/۲۰		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۹۰.

## خبرنامه انرژی (۱۱۷)

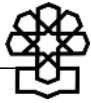
## قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

## قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۲۰۱۱/۹/۱۹، ۲۰۱۱/۶/۲۷، ۱۳۹۰/۶/۲۷)

بازار	قیمت	
نایمکس	۸۶/۷۵	نفت خام وست تکزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۱۰۶/۹۶	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۱۱/۰۹	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۱۱۴/۰۸	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۷۷	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۱	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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



### قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۶ سپتامبر سال ۲۰۱۱

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۱۰۶۹/۱۵	۱۰۰۹/۵۰	۱۰۱۹/۷۵	۱۱۱۰/۵۵	۱۱۱۴/۶۵	۱۰۹۴/۰۱
نفتا	۹۴۵/۹۱	۹۴۵/۲۵	۹۶۶/۷۵	۱۰۲۶/۸۰	۹۸۱/۳۸	۹۶۸/۶۷
سوخت جت (نفت سفید)	۹۹۶/۰۰	۱۰۰۰/۵۰	۱۰۰۸/۵۰	۱۰۲۵/۴۰	۱۰۲۸/۹۶	۱۰۱۶/۱۶
نفت گاز	۹۲۳/۴۳	۹۴۴/۵۰	۹۳۶/۷۵	۹۲۵/۶۵	۹۷۰/۸۱	۹۴۳/۲۲
نفت کوره ۱۸۰ CST	۶۶۲/۸۶	۶۶۱/۰۰	۶۵۳/۷۵	۶۴۶/۴۰	۶۸۸/۱۱	۶۷۶/۲۱
پروپان	۷۴۴/۵۰	۸۷۲/۵۰	۸۲۷/۵۰	—	۸۱۴/۰۰	—
بوتان	۸۱۹/۵۰	۹۶۷/۵۰	۸۹۲/۵۰	—	۸۸۹/۰۰	—

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

### قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۱۶ سپتامبر سال ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۳/۸۶
S. CALIF	۴/۰۸
TORONTO	۴/۲۱
ICE	۱۰/۲۷

مأخذ: همان.

### بخش بالادستی صنعت نفت کردستان عراق

شروع مجدد صادرات نفت از دولت محلی کردستان عراق<sup>۱</sup> علاقه سرمایه‌گذاران در بخش شمالی کردنشین عراق را برانگیخته و باعث واگذاری سلسله قراردادهای جدید بهره‌برداری از تولید شده است. با وجود شرکت‌هایی چون OMV، وسترن زاگرس،

1. Kurdistan Regional Government (KRG)

آسپکت، DNO، گلف‌کی‌استون و شرکت مستقل آمریکایی هیلوود اینترنشنال که همگی آنها از ابتدای سال تاکنون اکتشاف‌های تجاری در این منطقه انجام داده‌اند، بازار فعالیت‌های اکتشافی از همه داغ‌تر است.

یک منبع آگاه به نشریه میس گفت، شرکت هیلوود که در تملک راس پرت<sup>۱</sup>، کاندیدای سابق ریاست‌جمهوری آمریکا، قرار دارد آخرین شرکتی بود که تصمیم گرفت تولید را از سر بگیرد. چاه سوارا تیکا<sup>۲</sup>-۱ در بلوک سرسنگ واقع شده که شرکت هیلوود، در این چاه ۲۵ درصد با شرکت ماراتون و ۳۰ درصد با OMV سهیم است و از اوایل سال جاری به نفت رسید. هیلوود به همراه سایر شرکت‌هایی که در ادامه به آنها اشاره می‌شود، به‌عنوان بهره‌بردار دولت محلی کردستان عراق و به‌منظور نصب تأسیسات تولید اولیه برای ظرفیت روزانه ۵ تا ۱۵ هزار بشکه وارد عمل شده است. این شرکت‌ها عبارتند از:

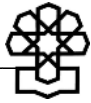
- OMV در بلوک بینا باوی<sup>۳</sup>،

- شا ماران<sup>۴</sup> در بلوک پُل خانه<sup>۵</sup>،

- شرکت گُلَف کیستون<sup>۶</sup> در بلوک شیکان<sup>۷</sup>،

- شرکت آفرن<sup>۸</sup> در باردارش<sup>۹</sup>،

1. Ross Perot  
2. Swara Tika-1  
3. Bina Bawi  
4. ShaMaran  
5. Pulkhana  
6. Gulf Keystone  
7. Shaikan  
8. Afren  
9. Bardarash



- شرکت وسترن زاگرس در بلوک گرمیان.

به غیر از پروژه شرکت آفرین، تمام این پروژه‌ها باید تا پایان سه‌ماهه اول سال ۲۰۱۲ به بهره‌برداری کامل رسیده باشند.

شرکت DNO باید تا آخر سال تولید بلوک توآکه<sup>۱</sup> را تا روزی ۱۰۰ هزار بشکه افزایش دهد. شرکت جنل انرژی<sup>۲</sup> نیز باید به دنبال آن باشد تا آخر سال ۲۰۱۱، ظرفیت بلوک تق تق<sup>۳</sup> را به حدود روزی ۱۲۰ هزار بشکه برساند.

شرکت کرسنت پترولیوم که مقر آن در شارجه است نیز روزانه ۱۵ هزار بشکه میعانات گازی در خور مور<sup>۴</sup> تولید می‌کند.

هرچند به نظر نمی‌رسد مناقشه طولانی کردستان و بغداد بر سر نفت حل شده باشد، اما صنعت نفت کردستان به حد بحرانی خود رسیده است. هم‌اکنون برای کسانی که در گذشته به دیده شک به ماجرا می‌نگریستند باورش سخت است که بغداد به همین راحتی جلوی چنین منبع حیاتی و روبه فزونی تأمین مالی دولت فدرال خود را گرفته باشد.

شایان ذکر است که شرکت آمریکایی هس<sup>۵</sup> که در تیرماه ۱۳۹۰ اعلام کرد که در بهره‌برداری دو بلوک کردستان برنده شده است، در فهرست ۴۱ شرکت تعیین صلاحیت شده آخرین مزایده بغداد نیز قرار دارد.

به‌طور معمول وزارت نفت دولت عراق، نام شرکت‌هایی که در بخش بالادستی

1. Tawke
2. Genel Enerji
3. Taq Taq
4. Khor Mor
5. Hess

نفت کردستان فعالیت می‌کنند را وارد فهرست سیاه می‌کند، اما تا امروز پروژه میدان شیکان<sup>۱</sup> شرکت گلف کیستون با نفت درجای بسیار زیادی که بین ۴/۸۶ تا ۱۰/۸ میلیارد بشکه تخمین زده شده، به یکی از موفقیت‌آمیزترین داستان‌های جویندگان نفت در کردستان تبدیل شده است.

در ۲۷ مردادماه ۱۳۹۰، گلف کیستون - این شرکت مستقل مستقر در لندن - از اکتشاف جدیدی در شیکان با چاه آزمایشی شیکان-۲ به ظرفیت ۴۴۵۰ بشکه نفت با درجه ۳۶ API خبر داد. در ۱۹ مردادماه ۱۳۹۰ گلف کیستون گفت طبق ارزیابی مقدماتی مستقل خود، ذخایر نفت اثبات شده و محتمل نفت (P50) بلوک شیخ عدی<sup>۲</sup>، ۱/۹ میلیارد بشکه است.

وسترن زاگرس سهم ۴۰ درصدی «کرد امیر» و بهره‌برداری بخش جنوبی به نام «گرمیان»<sup>۳</sup> که چاه سرقلعه-۱<sup>۴</sup> این شرکت نیز در آن منطقه است را حفظ می‌کند درحالی که «تالیس من»، از سهم ۴۰ درصدی خود در «گرمیان» چشم‌پوشی کرده است.

براساس گزارش نشریه میس، اشتیاق «تالیس من» برای مذاکره مجدد یا تنظیم مجدد زمانبندی پرداخت معاهده‌ای به دولت محلی کردستان، از دلایل این اقدام است.

(۲۰ آگوست ۲۰۱۱، MEES)

1. Shaikan
2. Shaikh Adi
3. Garmian
4. Sarqala-1



## ممنوعیت صادرات نفت سوریه توسط اتحادیه اروپا

پس از آمریکا، ممکن است دولت‌های اتحادیه اروپا نیز برای فشار آوردن به بشار اسد، رئیس‌جمهور سوریه، بر سر ادامه درگیری‌ها در این کشور، نفت سوریه را تحریم کنند.

روز جمعه (۲۸ مردادماه ۱۳۹۰) دولت‌های اتحادیه اروپا توافق کردند تا فهرست مؤسسات و مقام‌های سوریه‌ای را که هدف تحریم‌ها هستند، گسترش دهند.

براساس این گزارش‌ها، به‌نظر می‌رسد مقام‌های اتحادیه اروپا در مورد ممنوعیت خرید نفت از سوریه تصمیم‌گیری می‌کنند.

روز پنجشنبه (۲۷ مردادماه) باراک اوباما آیین‌نامه‌ای را امضا کرد که به‌موجب آن واردات نفت و فرآورده‌های نفتی از سوریه ممنوع شده است. همچنین طبق این آیین‌نامه شهروندان و شرکت‌های آمریکایی از معامله با نهادهای نفتی سوریه منع شده‌اند.

روز جمعه (۱۳۹۰/۵/۲۸)، اتحادیه اروپا ۱۵ فرد حقیقی و ۵ مؤسسه سوریه‌ای را به فهرست تحریم‌ها اضافه کرد که منع سفر به اتحادیه اروپا و توقیف دارایی در مورد آنها اعمال می‌شود.

(۱۹ آگوست ۲۰۱۱، Upstreamonline)

## نگاهی بر چالش‌های بریتیش پترولیوم با روسیه

روز جمعه (۱۳۹۰/۵/۲۸)، گزارش شد: با انتشار خبری مبنی بر تشکیل دادگاهی در سبیری براساس شکایت سه میلیارد دلاری یک سهام‌دار محلی علیه بریتیش پترولیوم، بر مشکلات این غول انرژی بریتانیا در بازار پرمخاطره نفت روسیه، افزوده شده است.

به گزارش خبرگزاری فرانسه: خبر مذکور که انتظار می‌رفت خیلی پیش‌تر منتشر شود، وقتی برملا شد که بریتیش پترولیوم در اجرای پیشنهاد امسال خود مبنی بر انجام مبادله بی‌سابقه سهام و توافقنامه مشارکت در اکتشاف نفت قطب شمال، واماند. این عقب‌نشینی، بریتیش پترولیوم را در ماه می‌سال جاری به ارزیابی مجدد راهبرد رشد خود مجبور کرد و همین امر باعث شد تا سلامت قرارداد TNK-BP مربوط به سرمایه‌گذاری مشارکتی سودآوری که بنا بود بریتیش پترولیوم با گروهی از ثروتمندان محلی در روسیه در سال ۲۰۰۳ به وجود آورد، به مخاطره بیافتد.

شرکت حاصل از این سرمایه‌گذاری مشارکتی، به دنبال تصمیم کرملین برای جذب شرکت‌های بزرگ خارجی در بخش نفت روسیه که به شدت نیازمند فناوری نوین و سرمایه‌گذاری‌های مستقیم بود، می‌توانست یکی از ۱۰ شرکت نفت خصوصی برتر جهان شود.

اما به محض آنکه کرملین برای یافتن یک شریک غربی در معامله نفت قطب شمال، تصمیم به این مشارکت پرسود گرفت، تصمیمی که به‌طور بالقوه می‌توانست دست بریتیش پترولیوم را به بزرگ‌ترین ذخایر بکر جهان باز کند، بازار دچار اغتشاش شد.

چهار میلیارد روسی سهام در شرکت TNK-BP، چالش پرمخاطره، اما در نهایت عاقبت به خیر معامله «روس نفت»<sup>۱</sup> را به این شرط قبول کرده بودند که حق تقدم امتناع هر توافق بریتیش پترولیوم در روسیه را داشته باشند.

بریتیش پترولیوم دادخواهی کرد، اما پس از آن که دعوی حکمیتش را باخت، از



کار با رقبای روسی‌اش فاصله گرفت؛ درحالی‌که «روس نفت» امیدوار بود با استفاده از این پیوند، از لحاظ داشتن ذخایر، به بزرگ‌ترین شرکت نفت جهان تبدیل شود. سپس بریتیش پترولیوم رسماً از مشارکت در «روس نفت» عقب‌نشینی کرد و اکنون با وظیفه مشکل حل اختلاف‌نظر با هیئت‌مدیره در مورد از دست دادن یکی از سودآورترین مشارکت‌های خارجی‌اش مواجه است.

چالش‌های مذکور هنگامی چندین برابر شدند که یک خرده سهام‌دار ناشناس TNK-BP به نام آندره پُرْخُرْف<sup>۱</sup> در اوایل سال جاری علیه مدیران ارشد بریتیش پترولیوم، پیتر شارو<sup>۲</sup> و ریچارد اسکات اسلون<sup>۳</sup> با ادعای خسارت، دادخواهی کرد و کلای پُرْخُرْف استدلال می‌کنند که دو نفر از اعضای هیئت‌مدیره هولدینگ TNK-BP باید از مذاکرات خصوصی بریتیش پترولیوم با «روس نفت» مطلع بوده باشند. مدعیان اضافه می‌کنند که قصور آن دو نفر در ارائه گزارشی از مذاکرات مذکور به هولدینگ TNK-BP، برای شاکیان این معامله هنوز واگذار نشده، ۸۷ میلیارد روبل (معادل ۲/۹۷ میلیارد دلار) خسارت به بار آورده است، البته هنوز هیچ بیانیه رسمی‌ای از بریتیش پترولیوم در مورد دادخواست روس‌ها صادر نشده است.

(۱۹ اوت ۲۰۱۱، [www.Upstreamonline.com](http://www.Upstreamonline.com))

## انعقاد قرارداد مشترک ایران و عراق

مهندس مهدی فکور، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، از انعقاد قرارداد مشترک

با کشور عراق برای توسعه میدان‌های مشترک نفتی میان دو کشور خبر داد و گفت: هم‌اکنون جزئیات این قرارداد به لحاظ حقوقی و قراردادی در دست بررسی است. فکور گفت: با توجه به تغییر و تحولات سیاسی کنونی عراق، باید سازوکارهای لازم برای انعقاد این قرارداد در این کشور نیز فراهم شود.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: براساس مذاکرات انجام شده میان دو کشور، تعداد محدودی از شرکت‌های بین‌المللی و خارجی می‌توانند برای توسعه میدان‌های نفتی مشترک میان دو کشور در شرکت مشترک ایران و عراق حضور داشته باشند.

مهندس فکور درباره آخرین وضعیت طرح تزریق گاز به میدان سراجه گفت: هم‌اکنون ظرفیت تزریق روزانه ۷ میلیون مترمکعب گاز به میدان سراجه فراهم شده است، با توجه به اینکه برای نخستین بار عملیات تزریق گاز به این میدان صورت می‌گیرد و مخزن سراجه پیچیدگی‌های زمین‌شناسی خاصی دارد، باید منتظر رفتار این مخزن پس از تزریق گاز ماند.

وی با اشاره به اینکه حدود یک سال است که برداشت گاز از مخزن سراجه متوقف شده، گفت: هم‌اکنون فشار گاز در داخل مخزن سراجه بیش از ۱۰۰ پی‌اس‌آی افزایش پیدا کرده و به بیش از ۲۵۰ بار رسیده است.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: طراحی تأسیسات تزریق گاز در میدان سراجه براساس فشار ۱۸۰ بار در مخزن طراحی شده است، از این رو با توجه به فشار کنونی مخزن (۲۵۰ بار) امکان ذخیره گاز کمتری در مخزن وجود دارد.

(شانا، ۵ شهریورماه ۱۳۹۰)

1. Andrei Prokhorov  
2. Peter Charow  
3. Richard Scott Sloan



### پاسخ‌های دوپهلوی به ادعای حفاری افقی قطر

درحالی که برخی از کارشناسان در تهران می‌گویند که قطر با حفر چاه افقی به طول ۱۲ کیلومتر به سمت منابع هیدروکربنی ایران در مخزن مشترک حرکت کرده است، کارفرمای مخزن پارس جنوبی می‌گوید که امکان رصد حفر چاه افقی از سوی ایران وجود ندارد. در شرایطی که قطر گوی سبقت را از ایران در بهره‌برداری از لایه نفتی پارس جنوبی ربوده است، کارفرمای این پروژه عوامل تأخیر در برداشت نفت از این لایه نفتی را مشکلات پیمانکار می‌داند. هفت سال از امضای قرارداد توسعه لایه نفتی پارس جنوبی می‌گذرد، اما هنوز یک بشکه نفت نیز از سوی ایران از آن برداشت نشده است. در مقابل تأخیرهای پی در پی ایران، طرف قطری برداشت نفت از لایه نفتی پارس جنوبی را آغاز کرده و برخی خبرها حکایت از این دارد که این کشور با ۱۲ کیلومتر حفاری افقی ۴۵۰ هزار بشکه نفت در روز از این لایه برداشت می‌کند. در مورد ابهامات مربوط به برداشت نفت از لایه نفتی پارس جنوبی و دلایل تأخیر در بهره‌برداری از این حوزه نفتی مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس اظهار داشت کشور قطر با ۱۲ کیلومتر حفاری افقی در لایه نفتی پارس جنوبی به حوزه نفتی ایران نفوذ کرده است، بنا بر قوانین شناخته شده بین‌المللی، اکتشاف، توسعه و تولید میادین مشترک و مرزی هر کشور باید صرفاً در بخش داخلی آن کشور انجام شود و هرگونه تخطی از این قانون، به منزله تجاوز به خاک کشور دیگر محسوب می‌شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در این خصوص اظهار داشت: «از طرفی در صورت نبود الزام به رعایت قانون، حفظ و مخفی کردن اطلاعات حاصل از این عملیات برای درازمدت تقریباً امکانپذیر نیست؛ بنابراین اتفاق چنین امری بسیار بعید و غیرممکن است».

سوری، مدیر شرکت نفت و گاز پارس، درحالی نفوذ قطری‌ها به حوزه نفتی ایران را بعید می‌داند که در عین حال یگانه مرجع کسب اطلاعات در این مورد را شرکت‌های پیمانکاری می‌داند که در کشور رقیب فعالیت می‌کنند. «سوری» اعلام کرد: «با فناوری‌های امروزه، امکان ردیابی مسیر چاه‌های طرف قطری به سادگی وجود ندارد؛ بنابراین در صورتی که چنین تخلفی صورت گرفته باشد، فقط مرجع کسب اطلاعات شرکت‌های پیمانکاری است که در آن کشور فعالیت می‌کنند»، وی افزود: «در غیر این صورت فقط ممکن است در درازمدت با ایجاد آثار مخرب بر آن مخزن (نظیر کاهش غیرمتعارف فشار مخزن) به وجود یک رخداد غیرعادی که باعث تخلیه و افت شدید فشار مخزن شود، پی برد». به گفته مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، نفوذ قطر به حوزه ایران تاکنون از طرف هیچ منبع موثقی اظهار یا منتشر نشده است. وی ادامه داد: «از سوی دیگر، عملیات لرزه‌نگاری و داده‌های حاصل از آن که از سوی ایران در منطقه مرزی صورت گرفته است، وجود هرگونه چاه یا حفره‌ای را در مرز و نقطه مشترک به ثبت نرسانده است». این مقام مسئول با بیان اینکه طبق قراردادی که بین کشور قطر و ایران امضا شده، هرگونه فعالیت در مرزهای دو کشور که منافع دیگری را دچار مشکل کند، ممنوع شده است، اظهار کرد: «با مجموع اطلاعات موجود، نفوذ قطر به سهم ایران از لایه نفتی پارس جنوبی را تأیید نمی‌کنم». قرارداد توسعه لایه نفتی پارس جنوبی درحالی در سال ۱۳۸۳ با شرکت «پتروایران» (پیمانکار) امضا شد که با گذشت هفت سال از آن زمان هنوز نفت خامی از لایه نفتی برداشت نشده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در پاسخ به این سؤال که دلایل تأخیر ایران در برداشت از این لایه نفتی چیست و این تأخیر تا چه



زمانی ادامه خواهد داشت، گفت: «توسعه لایه نفتی پارس جنوبی و دلایل کندی بهره‌برداری از آن به شرکت «پتروایران» بر می‌گردد».

«سوری» اضافه کرد: «موضوع تأخیر شرکت «پتروایران» از لایه نفتی پارس جنوبی نیز عمدتاً به مشکلات قراردادی، مالی و مدیریتی این شرکت مربوط می‌شود». این اظهارات در حالی اعلام می‌شود که پیمانکار این پروژه (شرکت پتروایران) مهمترین عامل تأخیر در اجرای پروژه‌های محوله را، قرار گرفتن این شرکت در لیست واگذاری‌ها اعلام کرده بود. اگر موضوع برداشت روزانه ۴۵۰ هزار بشکه نفت از لایه پارس جنوبی صحت داشته باشد، با محاسبه قیمت ۸۰ دلاری برای هر بشکه نفت خام، عدم نفع ایران در مقابل رقیب قطری در برداشت از این لایه نفتی روزانه ۳۶ میلیون دلار خواهد شد. در این شرایط به نظر می‌رسد چه کارفرما و چه پیمانکاران پروژه باید هر چه سریع‌تر نسبت به تعیین تکلیف توسعه این پروژه تصمیم‌گیری کنند.

(دوشنبه، ۲۱ شهریورماه ۱۳۹۰، [www.donya-e-eqtasad.com](http://www.donya-e-eqtasad.com))

### کمبود کنتور برق برای نصب انشعاب به دلیل تأخیر در پرداخت اعتبار

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق نواحی استان تهران با بیان اینکه تأخیر در پرداخت درآمدهای آب و برق از خزانه این شرکت را با مشکل مواجه کرده است، گفت: تأخیر در پرداخت‌ها از سوی خزانه موجب شده تا این شرکت با کمبود کنتور مواجه و نصب کنتور برق از دو روز به یک ماه برسد.

سیدعلی برزند در پاسخ به سؤالی مبنی بر اینکه آیا تأخیر در پرداخت‌های خزانه شرکت برق تحت مدیریت وی را با مشکل مواجه کرده است، گفت: تأخیر در

پرداخت‌ها از سوی خزانه شرکت توزیع نیروی برق نواحی استان تهران را با مشکل مواجه کرده است.

وی ادامه داد: تأخیر در پرداخت‌ها نه تنها موجب ایجاد مشکلاتی برای ما شده، بلکه در کارهای صنعت برق نیز ایجاد مشکل کرده است.

بربند تأکید کرد: این مشکلات بیشتر در کارهای پیمانکاری، خرید تجهیزات و کنتور برق است، بنابراین به نظر نمی‌رسد نقدینگی شرکت‌های توزیع برای هزینه انشعاب، دوباره به خزانه برود و سپس بعد از تأخیر مجدداً به این شرکت‌ها عودت داده شود.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق نواحی استان تهران افزود: این رفت و برگشت نقدینگی به خزانه باعث کندی در ارائه خدمات می‌شود.

وی با بیان اینکه رفتن درآمدهای فروش آب و برق به خزانه یک بحث درست و صحیحی است، تصریح کرد: اعتراض ما این است که هزینه انشعاب برق که توسط مردم پرداخت می‌شود باید در درون خود سازمان چرخش پیدا کند.

بربند افزود: این چرخش نقدینگی که از بابت فروش انشعاب برق به خزانه ریخته می‌شود باعث شده تا شرکت توزیع برق نواحی تهران با کمبود کنتور مواجه شود.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق نواحی استان تهران گفت: قبل از اینکه این بحث تأخیر در پرداخت‌ها از سوی خزانه مطرح شود، نصب کنتور دو روزه انجام می‌شد، اما در حال حاضر این نصب به یک ماه رسیده است چون گردش نقدینگی به هم خورده است.

به گفته وی، از ابتدای سال تاکنون ۶۳ هزار انشعاب برق نصب شده که تا پایان



سال به ۹۰ هزار انشعاب خواهد رسید.

بعد از هدفمندی یارانه‌ها درآمدهای آب و برق به حساب خزانه واریز می‌شود، اما علیرغم دستور رئیس‌جمهوری برای پرداخت این درآمدها از خزانه به حساب وزارت نیرو و زیرمجموعه‌های آن در ظرف ۴۸ ساعت ظاهراً این پرداخت‌ها با تأخیر بسیار زیاد انجام می‌شود که باعث ایجاد مشکلاتی برای شرکت‌های برق و آب شده است.

بربند درخصوص فعالیت‌های شرکت توزیع نیروی برق نواحی استان تهران گفت: این شرکت درحال حاضر یک میلیون و ۱۰۰ هزار مشترک دارد که مراکز شهرهای فیروزکوه، دماوند، رامین، پاکدشت، شهرری اسلامشهر و رباط‌کریم در مجموع ۲۵ شهر را تحت پوشش خود قرار می‌دهد.

وی ادامه داد: تأمین برق صنایع یکی از ظریف‌ترین کارهاست که حدود ۴۰ تا ۵۰ درصد انرژی برق را همین صنایع مصرف می‌کنند و مابقی انرژی را بخش‌های تجاری و خانگی مصرف می‌کنند.

وی با بیان اینکه ۱۲ هزار کیلومتر و ۲۵ شرکت صنعتی را تحت پوشش خود داریم، گفت: با بررسی وضعیت کشورهای پیشرفته به این نتیجه رسیدیم که برای تحت پوشش قرار دادن مناسب واحدهای بزرگ و کوچک صنعتی باید یک سیستم آنلاین در این شرکت راه‌اندازی کنیم که خوشبختانه به این هدف خود رسیدیم و مرکز دیسپاچینگ را راه‌اندازی کردیم.

بربند با اشاره به اینکه مدرن‌ترین سیستم کنترل شبکه برق را در دنیا دارا هستیم گفت: راه‌اندازی سیستم جامع خدمات مشترکین برای کاهش رفت و آمدهای مشترکین بوده است تا بتوانیم خدمات غیرحضور را برای مشترکان افزایش دهیم.

مدیرعامل شرکت توزیع برق نواحی استان تهران گفت: تأمین برق مسکن مهر ۲۰۰ هزار واحد مسکونی در نواحی استان تهران را برعهده داریم، اما متأسفانه نگران تأمین اعتبار لازم برای برق‌دار کردن این واحدهای مسکونی هستیم.

بربند افزود: پروژه‌هایی در مسکن مهر داریم که در حال ایجاد شدن هستند، اما مسیر اجرای شبکه‌ها و آماده‌سازی خیابان‌ها با تأخیر انجام شده است و همین موضوع باعث شده تا برق‌رسانی با مشکل انجام شود.

وی تصریح کرد: تأخیر در آماده‌سازی و مسیر احداث شبکه بزرگ‌ترین عامل در تأخیر برق‌رسانی است، بنابراین اگر اعتبارات به موقع برسد ما می‌توانیم برق‌رسانی به مسکن‌های مهر را به راحتی انجام دهیم.

به گفته وی، قرار است یک‌سوم اعتبار که حدود ۲۱ میلیارد تومان است را وزارت راه و شهرسازی، یک‌سوم اعتبار را استانداری و یک‌سوم را شرکت توزیع برق تأمین کند.

بربند گفت: علیرغم پیگیری استانداری عدم پرداخت خرید انشعاب توسط تعاونی‌های مسکن موجب شده تا نتوانیم به موقع در نصب انشعاب و خرید کنتور برق اقدام کنیم.

وی ادامه داد: در مجموع از ۱۰۰ هزار انشعاب مسکن مهر تنها از پنج هزار مشترک توانستیم پول بگیریم و ۹۵ هزار مشترک هنوز مراجعه نکرده‌اند.

وی تأکید کرد: براساس مصوبه شورای مسکن استان تهران، قرار بود تعاونی‌های مسکن در حین ساخت مسکن مهر اقدام به خرید انشعاب برق کنند که متأسفانه این کار انجام نمی‌شود.



بربند گفت: در سال ۱۳۸۶ در نواحی استان تهران به‌ازای هر ۱۰۰ کیلومتر ۱۲ بار قطع برق داشتیم، اما با برنامه‌ریزی انجام شده این مورد را به پنج بار در هر ۱۰۰ کیلومتر رساندیم.

وی ادامه داد: بعد از هدفمندی یارانه میزان مصرف برق صنایع نواحی استان تهران ۲ درصد و بخش خانگی ۶ درصد کاهش داشته است.

بربند گفت: از ارگان‌های نظامی ۷۰۰ میلیون تومان طلب داریم و حدود ۲۳ میلیارد تومان نیز به پیمانکاران بدهکاریم.

وی در خصوص هزینه نصب انشعاب برق گفت: هزینه نصب انشعاب برق در نواحی استان تهران ۲۰۰ هزار تومان است که امسال نیز این رقم هیچ افزایشی نداشته است.

به گفته وی، از سال ۱۳۸۳ تاکنون هزینه انشعاب برق هیچ افزایشی نداشته است. (FARSNEWS، ۱۳۹۰/۶/۲۰)

### آخرین اخبار تعرفه آب و برق در زمستان

وزیر نیرو از افزایش ۲۰ درصدی قیمت آب و برق به شرط موافقت ستاد هدفمندی یارانه‌ها در زمستان، تک‌نرخ شدن آب و برق در فصل سرد، عدم تحقق پیش‌بینی‌ها از درآمد فروش آب و ادامه مشکل تأخیر در پرداخت خزانه علی‌رغم دستور رئیس‌جمهور خبر داد.

مجید نامجو در پاسخ به این سؤال که با تغییر فصل و رفتن به سمت آب و هوای سرد آیا تعرفه آب و برق نیز تغییر خواهد کرد گفت: سعی شده تا قیمت آب و برق با تعرفه گاز هماهنگ شود.

وی ادامه داد: تعرفه گاز به یک بخش هفت‌ماهه و به یک بخش پنج‌ماهه تقسیم شده است، بنابراین ما نیز سعی کردیم که تعرفه آب و برق را به هفت‌ماهه و پنج‌ماهه تقسیم کنیم تا هماهنگی کامل میان آب و برق با گاز طبق مصوبه هدفمندی یارانه‌ها ایجاد شود.

نامجو گفت: در فصل سرد سال، تعرفه‌های برق در کشور یکسان می‌شود و در حقیقت فصل کم‌مصرف برق فرا می‌رسد و تعرفه تقریباً یکسانی در بخش آب و برق در کشور برقرار می‌شود.

وی اضافه کرد: در نتیجه وزارت نیرو یک تعرفه ثابت برای تمام کشور به‌عنوان تعرفه عادی دارد و چون دیگر فصل گرما نیست دیگر آن تعرفه‌های تبعیضی وجود ندارد. وی ادامه داد: در واقع ساختاری که قبل از هدفمندی یارانه‌ها داشتیم آن را به‌هم نریختیم و آن را پایه گذاشتیم و مواردی که طبق قانون هدفمندی یارانه‌ها باید اعمال می‌شد آنها را اعمال کردیم.

نامجو در پاسخ به این سؤال که تعرفه برق در مرحله اول هدفمندی یارانه‌ها چند درصد رشد داشته است گفت: متوسط قیمت برق قبل از هدفمندی یارانه‌ها هر کیلووات ساعت (مصرف خانگی، تجاری، صنعت و سایر) حدود ۱۶۵ ریال بود، اما بعد از هدفمندی یارانه‌ها و رسیدگی به صورت حساب‌های برق به‌صورت سختگیرانه دولت موافقت کرد قیمت تمام شده تبدیل انرژی را بدون توجه به قیمت سوخت از ۱۶۵ ریال به ۲۶۴ ریال برساند.

وزیر نیرو اضافه کرد: قیمت برق در حال حاضر تقریباً همان مقداری است که برای شرکت‌ها به‌عنوان قیمت تمام شده براساس قیمت‌های سال ۱۳۸۹ محاسبه می‌شود.



وی ادامه داد: این افزایش قیمت برق را دولت در مرحله اول هدفمندی یارانه‌ها تصویب کرد و ۱۰۰ ریال به قیمت برق اضافه کرد تا این شرکت‌ها بتوانند روی پای خود بایستند.

وی در پاسخ به این سؤال که چرا با توجه به بالا رفتن قیمت برق، اما هنوز شرکت‌های خصوصی برق می‌نالند و هنوز مشکلات وزارت نیرو با پیمانکاران مرتفع نشده است ادامه داد: بخش برق نگاه دیگری به موضوع صنعت برق دارد و آن هم این است که می‌گوید با این افزایش قیمتی که شده است تنها می‌توانیم خود را اداره کنیم اما بحث توسعه برق بر زمین می‌ماند و با این پول دیگر نمی‌توانیم کارهای توسعه‌ای نیروگاه‌ها و پست‌ها را انجام دهیم.

نامجو اضافه کرد: پاسخ شخص رئیس‌جمهور نیز به این اظهارات این است که ما این مطالبات را از طریق دیگری مثل فروش اوراق مشارکت، فاینانس خارجی و از طریق منابع صندوق توسعه ملی در اختیار بخش خصوصی قرار دهیم تا این کارهای توسعه‌ای بر روی زمین نماند.

وی تصریح کرد: اما همیشه یک حرفی بین دولت و بخش خصوصی برق وجود دارد که این منابع اگر هم محقق شود هنوز ظرفیت کافی در بخش خصوصی کشور برای اینکه بتواند همه این رسالت توسعه‌ای صنعت برق را در بخش نیروگاهی، پست و خطوط انتقال به خوبی انجام دهد و سرمایه‌گذاری و اداره کند ایجاد نشده است.

وی در پاسخ به این سؤال که با توجه به اینکه قیمت تمام شده هم استخراج و در مرحله اول هدفمندی یارانه‌ها اجرا شده ولی باز هم مشکلات در این بخش وجود دارد راهکاری که می‌توان اجرا کرد چیست اضافه کرد: نیاز است که چهار تا پنج سال

صنعت برق از منابع دولتی با مدیریت خود این کارها را انجام دهد تا صنعت برق کشور دچار مشکل نشود.

وی تصریح کرد: ما با دولت و بخش خصوصی در حال مذاکره هستیم تا به یک تصمیم درستی از این منظر برسیم.

نامجو با بیان اینکه تمام تصمیم‌ها برای قیمت آب و برق برعهده دولت و ستاد هدفمندی است ادامه داد: البته باید اذعان کرد که قانونگذار به ما اجازه ۲۰ درصد افزایش قیمت آب و برق را در سال جاری داده است، اما این اجازه را وقتی می‌توانیم عملی کنیم که ستاد هدفمندی یارانه‌ها با آن موافقت کند.

وزیر نیرو خاطرنشان کرد: ستاد هدفمندی یارانه‌ها نیز هم‌اکنون مشغول جمع‌آوری اطلاعات و بررسی افزایش قیمت مرحله اول است تا به جمع‌بندی برسد که به چه شکل قانون هدفمندی یارانه‌ها را دنبال کند.

وزیر نیرو در پاسخ به اینکه ظاهراً حل نشدن تأخیر پرداخت‌های درآمدهای حاصل از فروش آب و برق از سوی خزانه در مدت ۴۸ ساعت شرکت‌های آبفا را که با شرکت‌های خصوصی تأمین مایحتاج مورد نیاز خود همکاری می‌کنند را دچار مشکلات عدیده‌ای کرده گفت: رئیس‌جمهور برای اینکه وزارت نیرو دچار مشکل نشود و هم اینکه منابع اضافه‌ای که از قیمت انرژی طبق قانون در خزانه جمع‌آوری شود به مردم پرداخت شود یک دستوری دادند که ۴۸ ساعته درآمدها و منابع از خزانه تقسیم شود تا شرکت‌های آب و برق هم دچار مشکل نشوند.

نامجو با اشاره به اینکه چون این شرکت‌ها هر لحظه و هر روز به منابع مالی احتیاج دارند و روزانه هزینه دارند گفت: بر این اساس ما این را دنبال کردیم، اما



ساختار و سازوکار خزانه برای یک چنین فرایندی آماده نشده بود چراکه خزانه برای پرداخت‌های خود روش‌های خاص خود را دارد.

(FARSNEWS, ۱۳۹۰/۶/۱۴)

### آخرین وضعیت ساخت نیروگاه در اکوادور توسط ایرانی‌ها

وزیر نیرو که ریاست کمیسیون مشترک ایران و اکوادور را برعهده دارد و همراه معاون اول رئیس‌جمهور به اکوادور سفر کرده بود، درباره این سفر گفت: رابطه ما با اکوادور مربوط به مدت زمان زیادی نیست و دومین کمیسیون مشترک دو کشور در اوایل امسال برگزار شد، ولی با این وجود با یادداشت تفاهم‌هایی که در این سفر امضا کردیم، تعداد یادداشت تفاهم بین ایران و اکوادور به ۴۵ عدد رسید و تقریباً یک نقشه راه خوبی برای گسترش روابط دو کشور ترسیم شد.

مجید نامجو، با اشاره به نزدیکی رؤسای جمهور ایران و اکوادور به یکدیگر گفت: این امر باعث شده که تفاهمنامه و توافقنامه‌های خوبی در ارتباط با گسترش روابط بین دو کشور امضا شود.

وی با اشاره به دیدارش با وزیر خارجه اکوادور در راستای نهایی کردن یادداشت تفاهم‌ها در این سفر گفت: در حاشیه این جلسه کمیته‌ها با حضور مقامات دو کشور تشکیل شد. نتایج آن را هم در دیداری که با رئیس‌جمهور اکوادور داشتیم مطرح کردیم و تک تک موارد بحث و تصمیمات خوبی برای گسترش روابط گرفته شد و پیشنهادهای هیئت ایرانی برای ایجاد بانک مشترک، صندوق سرمایه‌گذاری و ارتقا و توسعه مبادلات تجاری مورد تأیید رئیس‌جمهور این کشور قرار گرفت و او

دستورات ویژه‌ای در این زمینه به اعضای کابینه خود داد که به سرعت این موارد عملیاتی شود.

او همچنین در پاسخ به این سؤال که بحث ساخت نیروگاه ازسوی ایران در اکوادور به کجا رسید؟ گفت: در مورد بحث نیروگاه برق آبی کیخوس اکوادور چند سال است مذاکره می‌کنیم. در این ارتباط دو موضوع وجود داشت که حل و فصل شد از جمله در مورد فاینانس پروژه بود که با توجه به حضور نمایندگان بانک مرکزی و توسعه صادرات در این جلسه و مذاکراتی که با همتایان خود داشتند، مسائل بانکی و فاینانس پروژه حل شد و دیگر در این زمینه موضوع قابل بحثی نیست.

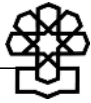
وی افزود: بخش دوم کار بستن قرارداد تجاری در این زمینه با شرکت ایرانی بود که روی بحث قیمت مباحثی پیش آمد و باعث شد بین شرکت ایرانی و اکوادوری توافق صورت نگیرد. این موضوع در جلسه با رئیس‌جمهور اکوادور مطرح شد و وی دستور داد با توجه به سابقه خوب این شرکت، کار توسط شرکت ایرانی در اکوادور انجام شود.

وی ادامه داد: البته بین دو کشور این توافق صورت گرفت که اگر راجع به قیمت در مورد این پروژه باز هم توافقی صورت نگیرد، راجع به پروژه‌های دیگر و نیروگاه‌های برق آبی پیشنهادهای را به طرف اکوادوری اعلام کنیم.

(ISNA, ۱۳۹۰/۶/۲۱)

### افزایش حمایت مردم انگلیس از تولید برق هسته‌ای در این کشور

براساس یک نظرسنجی جدید در انگلیس تمایل مردم به استفاده از انرژی هسته‌ای در



این کشور افزایش یافته و بیش از ۴۰ درصد انگلیسی‌ها فواید این انرژی را بیشتر از مضراتش می‌دانند.

این نظرسنجی توسط انجمن علوم انگلیس انجام شده و نشان می‌دهد برخلاف دیدگاه مردم در کشورهای آلمان، ژاپن و ایتالیا مردم انگلیس نگرانی چندانی نسبت به خطرات استفاده از انرژی اتمی از خود نشان نمی‌دهند.

زلزله ماه مارس سال جاری در ژاپن و سونامی پس از آن که باعث بروز بحران در نیروگاه اتمی فوکوشیما در آن کشور شد بر نگرش مردم آلمان، ژاپن و ایتالیا نسبت به ایمن بودن استفاده از انرژی هسته‌ای تأثیر منفی گذاشته است. در مقابل به نظر می‌رسد که تمایل مردم انگلیس به استفاده از انرژی هسته‌ای افزایش یافته است. درحالی که در سال ۲۰۰۵ حدود ۳۲ درصد از مردم انگلیس موافق استفاده از انرژی هسته‌ای بودند نتایج تازه‌ترین نظرسنجی انجام شده حاکی از افزایش این نسبت به ۴۲ درصد است.

این نظرسنجی همچنین نشان می‌دهد حمایت مردم از ساخت نیروگاه‌های هسته‌ای جدید از ۹ درصد در سال ۲۰۰۵ به ۲۳ درصد در سال جاری افزایش یافته است.

بررسی انجام شده در این مورد همچنین حاکی از آن است که درحالی که ۵۰ درصد مردان موافق نیروی برق هسته‌ای هستند تنها ۲۱ درصد زنان با آن موافقت می‌کنند. در واقع حدود یک‌سوم از زنان انگلیسی خواستار آن هستند تا سرمایه‌گذاری‌های آتی در بخش انرژی در ایجاد تأسیسات استفاده از انرژی خورشیدی متمرکز شود.

(Reuters, ۱۳۹۰/۶/۱۹)

## از نظر شاخص تأمین برق در جهان، ایران وضعیت متوسطی دارد

مجمع جهانی اقتصاد، ایران را از نظر شاخص تأمین برق در میان ۱۴۲ کشور جهان در رده ۷۲ قرار داد.

در این رده‌بندی دانمارک رتبه نخست را به خود اختصاص داده و سوئیس و ایسلند نیز دوم و سوم شدند. همچنین کشورهای سنگاپور، فنلاند، اتریش، هنگ‌کنگ، هلند، بریتانیا و بلژیک رده‌های چهارم تا دهم را به خود اختصاص دادند. در پایین این رده‌بندی نام کشورهایمانند نپال، لبنان، آنگولا، نیجریه، هائیتی، چاد، یمن، بنگلادش، زیمبابوه و سنگال به چشم می‌خورد.

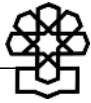
ایران در این رده‌بندی بالاتر از کشورهایمانند ترکیه، مصر، مکزیک، روسیه، اوکراین، آرژانتین، آفریقای جنوبی، اندونزی و هند قرار گرفت.

نمره ایران در این رده‌بندی از نمره کامل ۷ نمره ۴/۷ اعلام شده است. ایران در منطقه خاورمیانه از نظر شاخص تأمین برق پایین‌تر از کشورهای قطر، امارات متحده عربی، عمان، عربستان سعودی، بحرین، رژیم صهیونیستی، اردن و کویت در رده نهم قرار گرفته است.

(World Economic Forum, ۱۳۹۰/۶/۲۱)

## بیک بار در تابستان سال جاری به ۴۲ هزار و ۲۴۸ مگاوات رسید

مهندس بهزاد، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی طی سخنانی اظهار داشت: بیک بار در تابستان سال جاری به ۴۲ هزار و ۲۴۸ مگاوات رسید که با کمک مدیران و کارکنان صنعت برق کشور بدون هیچ مشکلی این شرایط سخت سپری شد.



وی افزود: افزایش پنج هزار مگاوات انرژی جدید و همچنین تعمیرات نیروگاه‌ها در زمان مقرر توانست وزارت نیرو را در ارائه خدمت به مردم در تابستان سال جاری موفق کند.

بهزاد خاطر نشان کرد: باید بحث خصوصی‌سازی و اصل چهل و چهارم قانون اساسی در صنعت برق به طور جدی دنبال شود و در این زمینه ۱۱ شرکت توزیع نیروی برق جهت واگذاری به بخش خصوصی آماده شده‌اند که شرکت توزیع نیروی برق مشهد در اولویت قرار گرفته است.

وی هوشمندسازی شبکه برق کشور، اصلاح شبکه‌ها، کاهش افت شبکه و رسیدن به استانداردهای جهانی و بحث فاینانس‌ها را از اولویت‌های وزارت نیرو عنوان کرد و افزود: در این زمینه شرکت برق خراسان باید به‌عنوان پایلوت عمل کند.

در ادامه این مراسم مهندس حائری، مدیرعامل شرکت توانیر اظهار کرد: صنعت برق کشور در خاورمیانه مقام اول و رتبه ۱۶ را در سطح دنیا داراست.

حائری افزود: طی سال‌های اخیر راندمان نیروگاه‌ها افزایش و تلفات کاهش یافته است و به شاخص مطلوب کنترل فرکانس دست یافته‌ایم.

وی گفت: صنعت برق در طول ۳۰ سال گذشته به خودکفایی ۹۰ درصدی در ساخت تجهیزات رسیده است.

(Tavanir.org.ir، ۱۳۹۰/۶/۱۷)

**افزایش قیمت برق صنایع در تابستان؛ تیر و شهریور ماه ۱۵ درصد، مردادماه ۳۰ درصد**  
دبیر انجمن صنایع نساجی ایران با انتقاد از افزایش بهای برق مصرفی صنایع در تابستان امسال گفت: براساس اطلاعیه شرکت‌های توزیع برق استان‌ها بهای برق

مصرفی صنایع در ماه‌های تیر و شهریور ماه ۱۵ درصد و در مردادماه ۳۰ درصد نسبت به بهای تعیین شده برای سایر فصول افزایش یافته است.

علیرضا حائری، توضیح داد: با اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها بهای برق به قیمت تمام شده آن نزدیک شده است. همچنین با توجه به اینکه بهره‌وری نیروگاه‌های کشور پایین و در حدود ۳۷ درصد بوده و با در نظر گرفتن اتلاف ۱۸ تا ۲۷ درصدی برق در شبکه‌های توزیع و انتقال که بسیار بالاست و باعث افزایش قیمت تمام شده برق تولیدی می‌شود، درحال حاضر مصرف‌کنندگان برای هر کیلووات برق مصرفی بهایی بیش از آنچه که باید می‌پردازند و این در شرایطی است که بخش بزرگی از صنعت کشور با مشکل نقدینگی مواجه است.

وی تأکید کرد: با در نظر گرفتن موارد فوق و با توجه به این موضوع که تولیدات واحدهای صنعتی در کل سال ثابت است، توجیهی برای افزایش تعرفه برق در تابستان وجود ندارد.

حائری خاطر نشان کرد: تولیدکنندگان درخواست دارند تا تعرفه برق صنایع در فصل تابستان نیز همانند سایر فصول تعیین شود تا ضمن کمک به نقدینگی واحدهای تولیدی بتوان در جهت کاهش قیمت تمام‌شده محصولات آنها گام برداشت.

بهای برق مصرفی صنایع بعد از اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها در سال قبل به هر کیلووات حدود ۴۰ تومان رسید. در همین حال صنایع کشور نگران قطع برق خود در فصل تابستان بودند که به نظر می‌رسد با تمهیدات در نظر گرفته شده از سوی وزارت نیرو قطع برق صنایع در فصل گرما به حداقل رسید.

(ISNA، ۱۳۹۰/۶/۱۴)



مرکز پژوهش‌ها  
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۱۰۶۹

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۱۷)

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

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۰/۷/۶