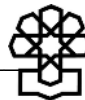


# خبرنامه انرژی (۱۱۹)

## به نام خدا

### فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی.....
- ۳..... ایران از ترکیه غرامت می‌گیرد.....
- ۵..... امضای قرارداد مروارید خلیج فارس با هدف مطالعه جامع ذخایر نفت و گاز.....
- ۷..... احتمال تبدیل استرالیا به «قطر جدید» در حوزه ال.ان.جی.....
- ۱۰..... بریتیش پترولیوم درصدد است تا تولید گاز هندوستان را افزایش دهد.....
- ۱۱..... بریتیش پترولیوم در آخرین لحظه وارد برنامه دریای مازندران می‌شود.....
- ۱۳..... انجام مطالعات برای واگذاری نیروگاه‌های برق آبی.....
- ۱۴..... ۱۰ دستاورد صنعت برق در سال جهاد اقتصادی.....
- ۱۶..... چین نیروگاه‌های بادی و خورشیدی در آذربایجان شرقی می‌سازد.....
- ۱۷..... احداث ده نیروگاه گازی برق توسط چینی‌ها در مازندران.....
- ۱۷..... واگذاری ۲۰ شرکت توزیع برق و ۱۰ نیروگاه تا پایان امسال.....
- ۱۸..... جزئیات پرداخت بدهی‌های ۱۳۰ هزار میلیارد ریالی.....
- ۲۰..... شرکت بورس انرژی تا پایان آذرماه تشکیل می‌شود.....
- ۲۱..... هدفمندی یارانه‌ها صادرات برق را ۲۶ درصد افزایش داد.....



## خبرنامه انرژی (۱۱۹)

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

#### قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۱۴ اکتبر ۲۰۱۱)

بازار	قیمت	
نایمکس	۸۷/۲۸	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۱۰۹	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۱۲/۲۳	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۱۱۲/۴۴	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۸۰	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۴	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۱۲	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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

(دلار در بشکه)

قیمت روزانه سبد اوپک

متوسط روزانه سبد اوپک	
قیمت	تاریخ (اکتبر ۲۰۱۱)
۱۰۷/۰۴	۱۳
۱۰۷/۶۸	۱۲
۱۰۵/۶۱	۱۱
۱۰۴/۶۷	۱۰
۱۰۳/۲۲	۷

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۱/۱۰/۱۴		معدل قیمت (۲۰۱۱/۱۰/۱۴-۲۰۱۱/۱۰/۱)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۱۰۵/۸۵	۱۰۸/۰۵	۱۰۱/۰۶	۱۰۳/۲۶	آسیا
NA	NA	۱۰۳/۳۷	۱۰۴/۹۶	شمال غربی اروپا
NA	NA	۱۰۱/۵۳	۱۰۳/۶۳	مدیترانه
NA	NA	۱۰۳/۱۳	۱۰۴/۷۳	آفریقای جنوبی
NA	NA	۱۰۲/۰۹	۱۰۴/۲۰	میانگین وزنی
NA	NA	۱۰۳/۵۸	۱۰۵/۶۳	فوب سیدی کریر
NA		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۱۰۲/۷۶		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.



### قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۴ اکتبر سال ۲۰۱۱

(تن متریک به دلار)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۱۰۶۱/۹۳	۱۰۰۴/۰۰	۱۰۱۵/۲۵	۱۱۱۰/۱۱	۱۱۰۵/۵۳	۱۰۸۵/۰۶
نفتا	۸۸۸/۴۱	۹۰۱/۵۰	۹۲۴/۷۵	۱۰۴۰/۷۵	۹۱۸/۶۳	۹۰۱/۳۵
سوخت جت (نفت سفید)	۹۷۳/۵۲	۱۰۰۹/۲۵	۱۰۱۶/۵۰	۱۰۵۵/۲۴	۹۹۸/۹۶	۹۹۰/۸۰
نفت گاز	۸۹۲/۲۹	۸۵۲/۰۰	۹۴۴/۵۰	۹۴۴/۳۱	۹۳۶/۴۷	۹۰۹/۳۵
نفت کوره ۱۸۰ CST	۶۶۰/۴۸	۶۵۶/۲۵	۶۵۷/۷۵	۶۴۸/۹۶	۶۸۵/۲۱	۶۷۳/۵۶
پروپان	۷۱۳/۰۰	۸۴۳/۵۰	۷۸۷/۵۰	—	۷۸۹/۵۰	—
بوتان	۷۹۵/۰۰	۹۱۲/۵۰	۸۷۲/۵۰	—	۸۷۱/۵۰	—

مأخذ: همان.

### قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۱۴ اکتبر سال ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۳/۵۱
S. CALIF.	۳/۵۲
TORONTO	۳/۶۹
ICE	۱۰/۴۱

مأخذ: همان.

### ایران از ترکیه غرامت می‌گیرد

گزارش‌ها حاکی از آن است که ایران به سبب تأخیر غیرموجه ترکیه در تعمیر خط لوله انتقال گاز ایران - ترکیه، از مقامات این کشور مطالبه غرامت کرده است.

هفته پیش پس از درخواست ترکیه به منظور بازرسی برای احتمال خرابی، ایران

جریان انتقال گاز صادراتی خود به ترکیه را متوقف کرد.

یکشنبه ۳ مهرماه ۱۳۹۰، روزنامه ایران به نقل از جواد اوجی، مدیرعامل شرکت

ملی گاز ایران گفت، کردهای شورشی این خط لوله را منفجر کردند و این چهارمین انفجار در سال جاری است که به قطع جریان گاز منجر شده است.

خبرگزاری مهر نیز به نقل از «کارشناسان اقتصادی» گفت، ترکیه با توجه به پیش‌بینی شرایط «فورس‌ماژور» در قرارداد که به ترکیه اجازه می‌دهد تا گرامتی برای این مسئله به ایران نپردازد، تمایل چندانی برای تعمیر خط لوله آسیب‌دیده واردات گاز از ایران را ندارند و در همین زمان، گاز ارزان‌تری از روسیه وارد می‌کند. در این گزارش آمده: «با در نظر گرفتن تأخیر ترکیه در تعمیر خط لوله آسیب‌دیده‌ای که گاز را از ایران به ترکیه صادر می‌کند، شرکت ملی گاز ایران از شرکت ترکیه‌ای بوتاش<sup>۱</sup> درخواست گرامت کرده است». وزارت نفت ایران در این خصوص صراحتاً اظهار نظر نکرده است.

خبرگزاری مهر به نقل از جواد اوجی گفت: «از آنجا که تأمین امنیت خط لوله صادرات گاز در خاک ترکیه برعهده این کشور بوده و تاکنون چندین بار این حادثه اتفاق افتاده است، بوتاش باید برای تأخیر، گرامت بپردازد».

به گزارش خبرگزاری مهر، براساس این قرارداد که در سال ۱۳۷۵ منعقد شده، ایران باید سالیانه ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی به ترکیه تحویل دهد و اگر هر یک از دو طرف نتوانند به تعهدات خود عمل کنند، مشمول پرداخت گرامت خواهد شد. «همچنین براساس گزارش مهر، ترکیه در سال ۲۰۰۹ میلادی به‌خاطر خرید کمتر از تعهد خود مطابق قرارداد مذکور، به پرداخت ۶۰۰ میلیون دلار گرامت به ایران مجبور شد».

(۲۷ سپتامبر، ۲۰۱۱، [www.upstreamonline.com](http://www.upstreamonline.com))



**امضای قرارداد مروارید خلیج فارس با هدف مطالعه جامع ذخایر نفت و گاز**  
مراسم عقد قرارداد «طرح ملی مروارید خلیج فارس» و رونمایی از محصول استراتژیک «سیمان فوق سبک با فناوری نانو» با حضور رستم قاسمی، وزیر نفت انجام شد. این قرارداد را محمود زیرکچیانزاده، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران و وحید حدادی اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، امضا کردند.

وزیر نفت در مراسم امضای قرارداد مدلسازی سیستم‌های نفتی خلیج فارس و دریای عمان تصریح کرد: امروز بزرگ‌ترین قرارداد پژوهشی کشور در حوزه صنعت نفت میان پژوهشگاه این صنعت و شرکت نفت فلات قاره امضا شد.

وی تصریح کرد: این پروژه اقدام مهمی در تولید صنعت نفت به‌ویژه در بخش دریایی است.

این پروژه با ارزش ۲۱ میلیون یورو به مدت دو سال میان پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت فلات قاره بسته شد.

در طرح مدلسازی سیستم‌های نفتی خلیج فارس و دریای عمان (طرح مروارید خلیج فارس)، از رویکرد چندرشته‌ای شامل، بهره‌گیری از آخرین روش‌های توسعه‌یافته در علوم زمین (ژئوفیزیک، پتروفیزیک، ژئوشیمی و مدلسازی) برای تشخیص فرآیندهای بازسازی تاریخیچه تدفین رسوبات در پهنه خلیج فارس و دریای عمان از زمان پالئوزوئیک تاکنون، تعیین زمان زایش، خروج و مهاجرت نفت و گاز، تعیین کمیت و کیفیت نفت و گاز تولید شده استفاده می‌شود.

همچنین این روش‌ها در تعیین زمان انباشته شدن نفت و گاز در تله‌های ساختمانی

و چینه‌ای، تعیین ترتیب زمانی وقایع زمین‌شناسی و تکنوتیکی فعال در منطقه و رده‌بندی مناطق دارای پتانسیل تجمع‌های هیدروکربنی برای اکتشاف کاربرد دارد.

طرح مدلسازی سیستم‌های نفتی خلیج فارس و دریای عمان (طرح مروارید خلیج فارس) در نوع خود بی‌نظیر است، زیرا تاکنون در این سطح و با این وسعت، چنین مطالعه‌ای انجام نشده است.

این مطالعه با وسعتی برابر ۱۸۳۵۰۰ کیلومتر مربع شامل ۸۰ ساختار زمین‌شناسی، ۱۷ میدان و ۴۹۰ چاه نفت و گازی و در نوع خود، از نظر بزرگی و مقیاس کم‌نظیر است.

در این طرح همه لایه‌های چاه‌ها به دقت بررسی خواهند شد تا با مدلسازی سه‌بعدی اطلاعات ارزشمندی مانند زمان تولید نفت، جریان پیدا کردن و مسیرهای مهاجرت به دست آید.

با در اختیار داشتن چنین اطلاعات ارزشمندی می‌توان، نواحی دارای ریسک اکتشافی کمتر را که احتمال وجود منابع هیدروکربوری در آن بیشتر است، مورد شناسایی قرار داد.

با تکنیک‌هایی مانند مدلسازی سه‌بعدی می‌توان علاوه بر رساندن میزان ریسک شناسایی ذخایر هیدروکربوری به حداقل، از لحاظ مالی نیز صرفه‌جویی قابل توجهی انجام داد، زیرا با استفاده از شیوه‌های مرسوم اکتشاف، هزینه زیادی صرف می‌شد و در صورت کشف نشدن منبع جدید تمام این هزینه‌ها به هدر می‌رفت.

کارفرمای این پروژه شرکت نفت فلات قاره ایران، پیمانکار آن پژوهشگاه (با



مشارکت دانا ژئوفیزیک) و مشاوران آن، دانشگاه AGH لهستان، شرکت شلمبرژه (WSI)، شرکت پتروسار، شرکت موواویل<sup>۱</sup> فرانسه و دانشگاه اصفهان است. (۸ اکتبر، ۲۰۱۱، [www.Shana.ir](http://www.Shana.ir))

### احتمال تبدیل استرالیا به «قطر جدید» در حوزه ال. ان. جی

گای بروگی،<sup>۲</sup> رئیس بخش ال. ان. جی شرکت توتال و برخی دیگر از متخصصان حاضر در همایشی که در هفته نخست ماه اکتبر در لندن برگزار شد اظهار داشتند: احتمال دارد استرالیا با پیشی گرفتن از قطر و با طرحریزی ساخت هفت کارخانه بسیار بزرگ تولید ال. ان. جی تا سال ۲۰۲۰، بزرگترین تولیدکننده ال. ان. جی جهان بشود.

به گزارش رویترز، گای بروگی با اشاره به پنج پروژه مصوب و بسیاری پروژه‌های دیگر که انتظار می‌رود تا سال ۲۰۱۲ به تصمیم نهایی سرمایه‌گذاری برسد گفت: «استرالیا، قطر جدید ال. ان. جی است زیرا تصمیم‌های نهایی سرمایه‌گذاری (FIDs) هم‌اکنون اتخاذ شده است».

در همین هفته شورون<sup>۳</sup> با ساخت کارخانه ال. ان. جی ۲۹ میلیارد دلاری ویتستون<sup>۴</sup> در غرب استرالیا موافقت کرد که انتظار می‌رود با بهره‌برداری از این کارخانه، سالانه ۸/۹ میلیون تن به ظرفیت ال. ان. جی استرالیا اضافه شود. مهلت گسترش بخش ال. ان. جی در قطر تا سال ۲۰۱۵ است و انتظار می‌رود این

---

1. Move oil  
2. Guy Broggi  
3. Chevron  
4. Wheatstone

مسئله شانس استرالیا را برای تصاحب رتبه اول تولیدکنندگان ال. ان. جی جهان بیشتر کند.

آلن کولپند،<sup>۱</sup> عضو هیئت اقتصاد منابع و انرژی استرالیا در این همایش اظهار داشت؛ طبق پیش‌بینی‌ها تا سال ۲۰۲۰، ظرفیت مایع‌سازی استرالیا از میزان کنونی آن پنج برابر شده و به ۱۰۰ میلیون تن در سال خواهد رسید.

ضمناً تولید ال. ان. جی قطر تا سال ۲۰۱۵، عمدتاً به میزان سالیانه ۷۷ میلیون تن ثابت می‌ماند، اگرچه طرح زدودن گلوگاه‌های<sup>۲</sup> تأسیسات موجود ممکن است ظرفیت کارخانه‌های ال. ان. جی قطر را افزایش دهد.

فردریک دی باخ،<sup>۳</sup> نایبرئیس بخش تأمین ال. ان. جی شرکت جی. دی. اف گفت: «این پروژه‌های جدید ضروری هستند، زیرا ذخیره کافی ال. ان. جی<sup>۴</sup> برای تأمین پیش‌بینی تقاضای بازار تا اواسط دهه کنونی وجود ندارد».

دی باخ اضافه کرد: موج غول‌آسای ظرفیت مایع‌سازی استرالیا، احتمالاً امکان جذب ال. ان. جی آسیا را افزایش داده و باعث به‌وجود آمدن عرضه بیش از تقاضای گاز و سرازیر شدن محموله‌های مازاد گاز به بازارها در سطح جهان شده و قیمت لحظه‌ای<sup>۵</sup> گاز را کاهش می‌دهد.

او گفت: اگر فاجعه هسته‌ای فوکوشیما در ژاپن به خروج دائمی این کشور از

---

1. Alan Coupland

2. Debottleneck

3. Frederic Deybach

4. GDF Suez

5. Flexible LNG Supply

6. Spot Prices



تأمین برق به روش انرژی هسته‌ای منجر شود، تقاضای زیاد گاز آسیا احتمال بروز عرضه بیش از تقاضا را کاهش می‌دهد.

اما تمدید قراردادهای تأمین ال. ان. جی از سوی کشورهای اصلی واردکننده ممکن است قطر را از غالب بودن استرالیا نجات دهد.

کریس مییر،<sup>۱</sup> تحلیلگر ال. ان. جی در شرکت مشاوره پاتن و شرکا<sup>۲</sup> در سخنرانی خود گفت: «قطر هم‌اکنون با تمدید قراردادهای تأمین ال. ان. جی خود، می‌تواند استرالیا را از بازارهای بلندمدت‌تری دور نگه دارد».

به گزارش رویترز کریستوف رائل،<sup>۳</sup> اقتصاددان ارشد بریتیش پترولیوم گفت: تا سال ۲۰۳۰ تولید ال. ان. جی تقریباً با موجودی گاز خط لوله‌ها برابر خواهد شد که این موج نتیجه ظرفیت جدید استرالیا و سایر کشورهاست.

رائل گفت: تا سال ۲۰۳۰، گاز سریع‌ترین رشد را در میان تمام سوخت‌ها خواهد داشت و پیش‌بینی می‌شود با ارزشمند شدن انعطاف‌پذیری نزد تجار و خریداران، نرخ رشد ال. ان. جی دو برابر گاز شود.

آمار تحلیلگران نشان می‌دهد که هم‌اکنون گاز فوق خنک<sup>۴</sup> ۲۵ تا ۳۰ درصد بازار بین‌المللی گاز را به خود اختصاص داده و سهم ال. ان. جی ۹ درصد تقاضای جهانی گاز است.

(۲۹ سپتامبر، ۲۰۱۱، upstream.com)

1. Chris Meyer
2. Poten and Partners
3. Christof Ruhl
4. Super-Cooled Gas

## بریتیش پترولیوم درصدد است تا تولید گاز هندوستان را افزایش دهد

براساس گزارش‌ها، بریتیش پترولیوم درصدد است تا تولید گاز خود را از سرمایه‌گذاری مشترک با شرکت هندی ریلاینس اینداستریز<sup>۱</sup> افزایش دهد.

بیل دادلی،<sup>۲</sup> مدیر اجرایی بریتیش پترولیوم در این هفته برای مذاکره با این غول هندی، به هندوستان رفته است. بریتیش پترولیوم اوایل سال جاری ۳۰ درصد سهام ریلاینس اینداستریز در ۲۳ بلوک نفتی و گازی هندوستان را به‌دست آورد.

خبرگزاری رویترز به نقل از دادلی گفت: بریتیش پترولیوم انتظار دارد به دلیل تجربه این شرکت در حفاری در آب‌های عمیق، تولید گاز از بلوک KG D6 ریلاینس در کرانه شرقی هندوستان، از سال ۲۰۱۴ افزایش یابد.

این حفاری‌ها شامل تعدادی حفاری در آبگیر KG در کرانه شرقی هندوستان و بلوک NEC 25 در آبگیر ماهانادی<sup>۳</sup> در شمال آبگیر KG می‌شود.

پیش‌تر در همین ماه، رگولاتور (سازمان تنظیم مقررات) بخش بالادستی هندوستان گفته بود که ریلاینس هم‌اکنون روزانه ۴۴ میلیون مترمکعب گاز از بلوک D6 تولید می‌کند که این میزان نسبت به سال گذشته ۶۰ میلیون مترمکعب در سال بوده است.

(۲۸ سپتامبر، ۲۰۱۱، [www.upstreamonline.com](http://www.upstreamonline.com))

- 
1. Reliance Industries
  2. Bill Dudley
  3. Mahanadi



بریتیش پترولیوم در آخرین لحظه وارد برنامه دریای مازندران می‌شود تنها چند روز مانده به اتمام مهلت ارائه پیشنهادها، در رقابتی تماشایی، بریتیش پترولیوم پیشنهاد یک خط لوله دیگر را برای انتقال گاز طبیعی دریای مازندران به اروپا داده است.

به گزارش داو جونز،<sup>۱</sup> بریتیش پترولیوم از طریق این خط لوله که به خط لوله جنوب غرب اروپا معروف است، یکی از میدان‌های گازی اصلی جمهوری آذربایجان را به مرکز گازی در اتریش متصل می‌کند. این خط لوله از غرب ترکیه، بلغارستان و رومانی و مرزهای لهستان عبور می‌کند.

این مسیر همان مسیر خط لوله اتحادیه اروپا یعنی نابوکو<sup>۲</sup> است، اما طول خط لوله پیشنهادی بریتیش پترولیوم، یک‌سوم خط لوله نابوکو است.

دو پیشنهاد خط لوله اصلی دیگر نیز برای اتصال به گاز آذربایجان<sup>۳</sup> وجود دارد و علاوه بر آن، خط لوله روسی سوف استریم<sup>۴</sup> است که صادرات گاز روسیه به اروپا را افزایش می‌دهد.

به‌عنوان بهره‌بردار میدان گازی شاه دنیز،<sup>۵</sup> میدان اصلی گاز طبیعی آذربایجان، بریتیش پترولیوم در مورد اینکه کنسرسیوم شاه دنیز براساس حق انتقال گاز از مرحله دوم این میدان گازی، کدام خط لوله را انتخاب کند، تأثیرگذار است.

---

1. Dow Jones  
2. Nabucco  
3. Azeri  
4. South Stream  
5. Shah Deniz

مهلت پروژه‌های خط لوله رقیب برای ارائه پیشنهادی، حاوی جزئیات انتقال به کنسرسیوم شاه دنیز ۱ اکتبر است. این کنسرسیوم انتظار دارد، تا آخر سال تصمیم نهایی را اتخاذ کند.

اتحادیه اروپا گاز شاه دنیز را به‌منظور کاهش وابستگی به روسیه، به‌ویژه در میان اعضای اروپای شرقی اتحادیه اروپا مطرح کرده است. استدلال اتحادیه اروپا این است که نابوکو بهترین گزینه است، زیرا اندازه بزرگ این خط لوله به‌طور مؤثری، یک «دالان جنوبی»<sup>۱</sup> برای انتقال گاز دریای مازندران به اروپا به غیر از گاز شاه دنیز می‌گشاید.

اما بریتیش پترولیوم و سوکار،<sup>۲</sup> شرکت گاز دولتی آذربایجان - دو بازیگر اصلی کنسرسیوم شاه دنیز - نگرانی خود را در مورد نابوکو ابراز کرده‌اند. این دو شرکت نگران دوسوم طول این خط لوله هستند که خالی می‌ماند. بنا بوده خط لوله نابوکو به طول ۳۹۰۰ کیلومتر، سالیانه ۳۱ میلیارد مترمکعب گاز را انتقال دهد. طول زیاد این خط لوله باعث می‌شود که انتقال گاز شاه دنیز برای دو شرکت بریتیش پترولیوم و سوکار گران تمام شود.

رقیب دیگر این عرصه، خط لوله ترانس آدریاتیک<sup>۳</sup> است که توسط سه شرکت توسعه می‌یابد که یکی از آن شرکت‌ها، غول نفتی نروژی یعنی استات اویل<sup>۴</sup> است که این شرکت نیز در شاه دنیز سهامدار است.

---

1. Southern Corridor

2. Socar

3 Trans Adriatic

4. Statoil



خط لوله ای. تی. جی. ای (ITGI) یا خط لوله متصل‌کننده ترکیه، یونان و ایتالیا که از سوی شرکت ایتالیای ادیسون اس. پی. ای<sup>۱</sup> و شرکت انحصاری گاز یونان یعنی شرکت دپا (DEPA) حمایت می‌شود، سومین رقیب و پیشرفته‌ترین پروژه از نظر مجوزهای مهندسی و ساخت است.

شرکت سوکار اعلام داشته بود که آذربایجان آماده است تا سال ۲۰۱۷-۲۰۱۸، سالیانه ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی مورد نیاز اتحادیه اروپا را از شاه‌دینز تأمین کند.

(۲۷ سپتامبر، ۲۰۱۱، [www.upstreamonline.com](http://www.upstreamonline.com))

## انجام مطالعات برای واگذاری نیروگاه‌های برق‌آبی

رئیس سازمان آب و برق خوزستان گفت: مطالعه واگذاری نیروگاه‌های برق‌آبی در اولویت قرار می‌گیرد.

علیرضا رضانیا در شورای پژوهش استان اظهار داشت: در راستای اصل چهارم قانون اساسی و واگذاری امور به بخش خصوصی، یکی از سیاست‌های وزارت نیرو واگذاری نیروگاه‌ها به بخش خصوصی است.

وی افزود: پیش از این، واگذاری نیروگاه‌های حرارتی تجربه شده، اما در مورد نیروگاه‌های برق‌آبی تاکنون واگذاری صورت نگرفته است.

رضانیا اظهار داشت: به دلیل پیچیدگی نیروگاه‌های برق‌آبی، قیمتگذاری روی آنها

از جمله قیمتگذاری آب ذخیره در مخزن سد و تولید هر کیلووات انرژی به مطالعه و ارائه الگو نیاز دارد که انجام مطالعات در این زمینه به منظور شناسایی نقاط قوت و ضعف ضروری است و در اولویت قرار می‌گیرد.

(farsnews, ۱۳۹۰/۷/۱۲)

### ۱۰ دستاورد صنعت برق در سال جهاد اقتصادی

وزارت نیرو دستاوردهای ده گانه صنعت برق ایران را در نیمه نخست سال جهاد اقتصادی منتشر کرد.

صنعت برق کشور در ۶ ماهه نخست امسال اقدام‌های ویژه‌ای را به انجام رسانده است که کاهش مصرف انرژی با اعمال مدیریت مصرف و کسب عنوان فعال‌ترین صنعت کشور در زمینه خصوصی‌سازی از آن جمله است.

این موفقیت‌ها در شرایطی حاصل شده است که صنعت برق کشور در نیمه نخست امسال با چالش‌های مختلفی از جمله گرمای شدید، رشد پیک مصرف، کمبود شدید نقدینگی و محدودیت در تأمین گاز نیروگاه‌ها مواجه بوده است.

براساس این گزارش، صنعت برق کشور در نیمه نخست امسال موفق شد برای نخستین بار در خاورمیانه، بهره‌برداری از طرح استحصال گاز CO<sub>2</sub> را در نیروگاه بعثت و در راستای اهداف محیط زیستی صنعت برق آغاز کند.

ارتقای کیفیت کنترل فرکانس شبکه برق با تغییر میزان مجاز فرکانس از ۵۰ ± ۰/۲ هرتز به ۵۰ ± ۰/۳، اعلام صنعت برق به عنوان فعال‌ترین صنعت در زمینه خصوصی‌سازی در سال ۱۳۹۰ توسط سازمان خصوصی‌سازی (پیش‌تاز



خصوصی سازی در کشور)، پایان عملیات تعمیر نیروگاه‌های حرارتی کشور در پایان فروردین ماه ۱۳۹۰ برای نخستین بار و آمادگی کامل جهت تابستان زودرس، نداشتن هیچ گونه محدودیت در صادرات و تأمین برق صنایع (حتی در اوج گرما و مصرف شدید شبکه، بیشترین صادرات برق وجود داشت) از دیگر دستاوردهای صنعت برق کشور در نیمه نخست سال جهاد اقتصادی عنوان شده است.

وزارت نیرو همچنین از کاهش مصرف انرژی در چهارماهه نخست سال جاری در مقایسه با ماه‌های مشابه در سال گذشته برای نخستین بار در کشور خبر داده است. براساس این، نیاز مصرف انرژی کل مشترکان برق کشور تا پایان تیرماه امسال به ۶۵ هزار و ۵۶۱ گیگاوات ساعت رسیده است که در مقایسه با دوره مشابه پارسال ۱/۶۸ درصد کاهش نشان می‌دهد.

نیاز مصرف انرژی کل مشترکان برق کشور در ماه‌های فروردین، اردیبهشت، خرداد و تیرماه امسال در مقایسه با ماه‌های مشابه پارسال به ترتیب ۴/۳۱، ۱/۰۱، ۱/۹۸ و ۱/۷۱ درصد کاهش یافته است.

وزارت نیرو همچنین عملکرد بسیار مطلوب دو نیروگاه حساس و قدیمی جنوب کشور یعنی نیروگاه‌های رامین و بندرعباس را در تابستان امسال، از دیگر دستاوردهای صنعت برق اعلام کرده است.

در این میان، نیروگاه رامین اهواز در گرم‌ترین روزهای سال جاری بیشترین تولید خود را در تاریخ در مدار بودن به جا گذاشت و این قابلیت را نیز ایجاد کرد تا صنعت برق کشور بیشترین تولید و صادرات را برای عراق داشته باشد.

صنعت برق کشور همچنین موفق شد تا رتبه پنجم مقاله‌های علمی پذیرفته شده توزیع برق را در معتبرترین کنفرانس بین‌المللی توزیع جهان در بین ۶۱ کشور جهان در سال ۲۰۱۱ میلادی کسب کند که بالاتر از جایگاه کشورهای نظیر آمریکا، ژاپن، کانادا، فرانسه، ایتالیا، روسیه و کره جنوبی است.

افزایش بازده نیروگاه‌های حرارتی به ۳۹ درصد (بالاتر از یک درصد تعهد شده) و تأمین برق مورد نیاز کشور در تابستان امسال بدون هیچ‌گونه محدودیت و خاموشی با حداکثر صادرات و حداقل واردات و ذخیره‌ای به میزان ۱۵۱ مگاوات از دیگر موفقیت‌های صنعت برق کشور در نیمه نخست سال ۱۳۹۰ عنوان شده است.

(moe.org.ir, ۱۳۹۰/۷/۱۱)

### چین نیروگاه‌های بادی و خورشیدی در آذربایجان شرقی می‌سازد

معاون استاندار هوبی چین از تمایل این کشور برای سرمایه‌گذاری در توسعه انرژی‌های نو آذربایجان شرقی از جمله ایجاد نیروگاه‌های خورشیدی، بادی، برق آبی و گازی خبر داد.

یانگ ز ژو اظهار داشت: چین علاقمند است، علاوه بر مشارکت در توسعه انرژی‌های نو این استان، در حوزه‌های معدن، صنعت خودرو و ساختمان آذربایجان شرقی نیز سرمایه‌گذاری کند.

وی با اشاره به بررسی زمینه‌های همکاری مشترک آذربایجان شرقی و هوبی اضافه کرد: چین می‌تواند در انتقال آب رودخانه ارس به دشت تبریز و نیز انجام پروژه‌های ریلی آذربایجان شرقی مشارکت داشته باشد.



استاندار آذربایجان شرقی نیز اعلام کرد: توافقات دوجانبه در شرف اجرایی شدن است و پیگیری‌های لازم در این خصوص با قوت تداوم خواهد داشت. وی افزود: این توافقات در چهار حوزه معدن، صنعت و خودروسازی، ساختمان و انرژی‌های نو بوده و به زودی عملیاتی خواهد شد.

(tabrizco، ۱۳۹۰/۷/۱۰)

### احداث ده نیروگاه گازی برق توسط چینی‌ها در مازندران

مدیرعامل شرکت انتقال صنعت یاس، شریک طرف چینی نیروگاه ۲۵ مگاواتی سرداران شهید ابراهیمی تنکابن گفت: این شرکت با شریک چینی خود ده نیروگاه گازی برق در مازندران احداث می‌کند.

عبدالوهاب محمدپور لیما اظهار داشت: تا پایان سال جاری ۱۶۰ میلیارد تومان در مازندران سرمایه‌گذاری می‌شود که عمده آنها در صنعت توریسم، نیروگاه، راه و راه‌آهن است.

(farsnews، ۱۳۹۰/۷/۱۰)

### واگذاری ۲۰ شرکت توزیع برق و ۱۰ نیروگاه تا پایان امسال

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از واگذاری ۲۰ شرکت توزیع برق و ۱۰ نیروگاه تا پایان سال جاری خبر داد.

محمد بهزاد افزود: امسال ۵۰ درصد شرکت‌های توزیع برق واگذار می‌شود.

به گفته بهزاد، شرکت توزیع مشهد از جمله شرکت‌هایی است که مأموریت داده

شده تا به صورت ویژه و در سریع‌ترین زمان واگذار شود.

وی همچنین تعداد نیروگاه‌های مشمول واگذاری را ۴۱ نیروگاه از مجموع ۵۱ نیروگاه اعلام کرد و اظهار داشت: تاکنون برنامه واگذاری ۳۵ نیروگاه با مجموع ظرفیت ۲۰ هزار مگاوات آماده شده و از این مجموع ۱۵ نیروگاه واگذار شده است. وی تصریح کرد: تا پایان امسال نیز قرار است ۱۰ نیروگاه دیگر واگذار شود.  
(moe.org.ir, ۱۳۹۰/۷/۹)

### جزئیات پرداخت بدهی‌های ۱۳۰ هزار میلیارد ریالی

مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی تلفیقی و راهبردی معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزارت نیرو، جزئیات مصوبه‌های اخیر هیئت وزیران برای پرداخت و تعیین تکلیف ۱۳۰ هزار میلیارد ریال از بدهی‌های این وزارتخانه به شبکه بانکی کشور و پیمانکاران صنعت آب و برق را تشریح کرد.

محسن بختیار با اشاره به دو مصوبه اخیر هیئت وزیران درخصوص تعیین تکلیف و پرداخت ۱۳۰ هزار میلیارد ریال از مطالبات شبکه بانکی کشور و پیمانکاران صنعت آب و برق از وزارت نیرو، افزود: براساس یکی از مصوبه‌های هیئت وزیران، بدهی‌های شرکت‌های توانیر، آب منطقه‌ای، برق منطقه‌ای، آب و برق خوزستان، توسعه منابع آب و نیروی ایران، سازمان توسعه برق ایران و مدیریت منابع آب ایران شامل اصل، سود و کارمزد تسهیلات بانکی تا سقف ۷۰ هزار میلیارد ریال به بانک‌ها و بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به حساب بدهی دولت انتقال یافته است.

وی سپس گفت: جزئیات این بدهی‌ها جهت انجام مراحل بعدی در اختیار وزارت



امور اقتصادی و دارایی قرار گرفته است.

به گفته وی، براساس این مصوبه، اختیار هیئت وزیران در امور اجرایی موضوع بند «۳۱» قانون بودجه سال ۱۳۹۰ کل کشور درخصوص بدهی‌های موضوع بند «۱» این تصویبنامه به وزیران نیرو و امور اقتصادی و دارایی به عنوان نمایندگان ویژه رئیس‌جمهوری تفویض شده است.

وی اظهار داشت: تصمیم نمایندگان ویژه رئیس‌جمهوری در امور اجرایی مذکور در حکم تصمیم رئیس‌جمهوری و هیئت وزیران بوده و لازم‌الاجراست.

بختیار سپس با اشاره به مصوبه دیگر هیئت وزیران برای تسویه و تهاتر بدهی‌های وزارت نیرو به پیمانکاران، مشاوران و سازندگان تجهیزات صنعت آب و برق تا سقف ۶۰ هزار میلیارد ریال، گفت: براساس این مصوبه، اختیار هیئت وزیران در امور اجرایی موضوع بند «۳۳» قانون بودجه سال ۱۳۹۰ کل کشور در سقف ۱۰ هزار میلیارد ریال و نیز جزء «الف» بند «۳۵» قانون بودجه سال ۱۳۹۰ کل کشور و تأیید بدهی‌های موضوع بندهای یاد شده به وزیر نیرو به عنوان نماینده ویژه رئیس‌جمهوری تفویض می‌شود.

به گفته وی، تصمیم نماینده ویژه رئیس‌جمهوری در امور اجرایی مذکور در حکم تصمیم رئیس‌جمهوری و هیئت وزیران بوده و لازم‌الاجراست.

وی تصریح کرد: براساس جزء «الف» بند «۳۵» قانون بودجه سال ۱۳۹۰ کشور، به دولت اجازه داده شده است، بدهی شرکت‌های تابعه و وابسته به وزارت نیرو به پیمانکاران، مشاوران و سازندگان تجهیزات طرح‌های ملی و استانی و نیز فروشندگان برق بخش خصوصی را از محل سهام دولت و شرکت‌های دولتی قابل واگذاری (در

صورت توافق طرف‌های قرارداد) یا منابع حاصل از آن و یا فروش و واگذاری اموال و دارایی‌های طرح‌های نیمه‌تمام و پایان‌یافته، حداکثر تا سقف ۵۰ هزار میلیارد ریال موارد فروش با قیمت مصوب هیئت عالی واگذاری پس از واریز به حساب خزانه حسب مورد پرداخت یا تهاتر کند.

(moe.org.ir, ۱۳۹۰/۷/۱۳)

### شرکت بورس انرژی تا پایان آذرماه تشکیل می‌شود

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران از تشکیل شرکت بورس انرژی تا پایان آذرماه امسال خبر داد.

میرفتاح فتاح قره‌باغ در پاسخ به سؤالی درخصوص آخرین وضعیت بورس انرژی، گفت: ارزش کل سهام مربوط به شرکت بورس انرژی ۲۰۰ میلیارد ریال است که تاکنون ۱۶۰ میلیارد ریال آن پذیره‌نویسی شده است.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران افزود: در زمان حاضر بیش از ۸۰ درصد از پذیره‌نویسی شرکت بورس انرژی انجام شده است.

وی اضافه کرد: این میزان پذیره‌نویسی انجام شده به نهادهای مالی، بانکی و مؤسسه‌های مرتبط با بخش برق مربوط است.

فتاح قره‌باغ تصریح کرد: همچنین ۲۰ درصد سهام، پیش از تشکیل شرکت بورس انرژی عرضه عمومی می‌شود و مردم عادی نیز می‌توانند این سهام را خریداری کنند.

وی درخصوص نامگذاری این شرکت با عنوان شرکت بورس انرژی گفت:



پیشنهاد اولیه ما تشکیل بورس برق بود که با نظر سازمان بورس اوراق بهادار و شورای بورس، در نهایت شرکت بورس انرژی مورد تأیید قرار گرفت.

(isna، ۱۳۹۰/۷/۱۳)

### هدفمندی یارانه‌ها صادرات برق را ۲۶ درصد افزایش داد

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از افزایش ۲۶ درصدی صادرات برق در نیمه نخست امسال خبر داد.

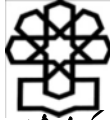
محمد بهزاد در پاسخ به سؤالی درباره تأثیر هدفمندی یارانه‌ها بر صنعت برق، با اشاره به افزایش ۲۶ درصدی صادرات برق در ۶ ماهه نخست امسال، گفت: با اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها و مدیریت مصرف برق در کشور، زمینه برای افزایش صادرات انرژی الکتریکی فراهم شده است.

وی سپس از برنامه‌ریزی و زمانبندی صنعت برق برای انجام عملیات تعمیر نیروگاه‌های کشور تا پایان فروردین‌ماه سال آینده خبر داد و افزود: امسال ۶۰ هزار مگاوات عملیات تعمیر واحدهای نیروگاهی پیش‌بینی شده و هم‌اکنون عملیات تعمیر ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه آغاز شده است.

به گفته بهزاد، با برنامه‌ریزی صورت گرفته، عملیات تعمیر اساسی ۱۴ هزار مگاوات نیروگاه تا پایان امسال انجام خواهد شد.

معاون وزیر نیرو سپس با بیان آنکه تابستان امسال بهترین دوره از نظر تأمین برق کشور در بخش‌های مختلف بوده است، افزود: درحالی‌که پیک امسال ۴۵ هزار و ۱۰۰ مگاوات پیش‌بینی شده بود، تابستان امسال با پیک ۴۲ هزار و ۲۴۸ مگاوات به پایان رسید.

(isna، ۱۳۹۰/۷/۱۲)



مرکز پژوهش‌ها  
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۱۰۹۸

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۱۹)

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

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۰/۷/۳۰