

خبرنامه انرژی (۱۲۰)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۲۰۲۳

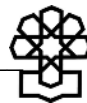
دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

آبان ماه ۱۳۹۰

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۴..... ایران برای افزایش سوآپ نفت در حال مذاکره است
- ۵..... برای نخستین بار در سال جاری، همزمان با کاهش قیمت نفت، چین قیمت بنزین را کاهش داد
- ۸..... آغاز عملیات اکتشاف آدریا انرژی در آب‌های کم‌عمق سواحل فلسطین اشغالی
- ۱۱..... موقعیت مکانی ۳ پروانه بهره‌برداری شرکت آدریا انرژی در رژیم اشغالگر قدس
- ۱۳..... ایران در رشد تولید انرژی برق رتبه سوم جهان را داراست
- ۱۴..... توسعه شبکه برق در مناطق فاقد گاز
- ۱۵..... مطالبه ۶ هزار میلیارد تومانی بخش خصوصی از دولت
- ۱۶..... سازمان‌های «سانا» و «سایا» منحل می‌شوند



خبرنامه انرژی (۱۲۰)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۲۱ اکتبر ۲۰۱۱)

بازار	قیمت	
نایمکس	۸۷/۴	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دوی	۱۰۷/۵۸	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۰۹/۵۶	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۱۱۲/۰۸	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۷۹	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۱	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۲	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۱۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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

(دلار در بشکه)

قیمت روزانه سبب اوپک

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (اکتبر ۲۰۱۱)
۱۰۸/۳۱	۲۱
۱۰۷/۱۹	۲۰
۱۰۸/۶۵	۱۹
۱۰۷/۹۴	۱۸
۱۱۰/۱۳	۱۷

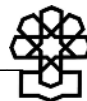
مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۱/۱۰/۱۹		معدل قیمت (۲۰۱۱/۱۰/۱۹-۲۰۱۱/۱۰/۱)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۱۰۷/۴۷	۱۰۹/۶۷	۱۰۲/۵۶	۱۰۴/۷۶	آسیا
۱۰۸/۰۸	۱۰۹/۶۸	۱۰۴/۵۸	۱۰۷/۱۷	شمال غربی اروپا
۱۰۶/۲۵	۱۰۸/۳۵	۱۰۲/۷۴	۱۰۴/۸۴	مدیترانه
۱۰۷/۸۵	۱۰۹/۴۵	۱۰۴/۳۴	۱۰۵/۹۴	آفریقای جنوبی
۱۰۷/۶۱	۱۰۹/۷۲	۱۰۳/۴۴	۱۰۵/۵۴	میانگین وزنی
۱۰۸/۳۰	۱۱۰/۳۵	۱۰۴/۷۹	۱۰۶/۸۴	فوب سیدی کریر
۱۰۸/۲۸				برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش
۱۰۴/۱۱				میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۹۰/۷/۲۷



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۹ اکتبر سال ۲۰۱۱

(تن متریک به دلار)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۱۰۴۱/۲۰	۹۷۹/۰۰	۹۸۷/۰۰	۱۰۵۴/۸۸	۱۰۸۴/۲۹	۱۰۶۴/۰۸
نفتا	۸۷۶/۲۳	۸۷۹/۵۰	۹۰۳/۰۰	۹۷۷/۸۹	۹۰۵/۱۳	۸۸۷/۰۴
سوخت جت (نفت سفید)	۹۸۸/۴۰	۱۰۰۵/۲۵	۱۰۱۲/۷۵	۱۰۲۲/۶۲	۱۰۱۳/۰۴	۱۰۰۵/۲۸
نفت گاز	۸۹۹/۴۴	۹۵۰/۰۰	۹۵۲/۵۰	۹۲۳/۰۶	۹۴۶/۵۲	۹۱۶/۰۵
نفت کوره ۱۸۰ CST	۶۵۷/۶۹	۶۵۶/۷۵	۶۵۲/۵۰	۶۳۴/۲۴	۶۸۵/۱۷	۶۷۱/۹۷
پروپان	۶۸۸/۰۰	۸۱۴/۵۰	۷۹۲/۵۰	—	۷۶۷/۰۰	—
بوتان	۷۶۳/۰۰	۹۱۲/۵۰	۸۵۲/۵۰	—	۸۴۲/۰۰	—

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک‌محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۱۹ اکتبر سال ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۳/۶۱
S. CALIF.	۳/۶۸
TORONTO	۳/۹۳
ICE	۱۰/۳۵

مأخذ: همان.

ایران برای افزایش سوآپ نفت در حال مذاکره است

به گزارش رویترز، احمد قلعه‌بانی اعلام داشته بود که ایران امیدوار است قراردادهای جدیدی برای افزایش سوآپ نفت از حجم کنونی آن به ۲۰۰ هزار بشکه در روز امضا کند.

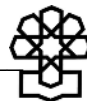
همچنین سیدمحسن قمصری، مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت گزارش داد که ایران از اول تیرماه تا اول شهریور ۱۳۹۰ حدود ۵۰۰ هزار بشکه نفت خام از کشورهای همسایه شمالی خود وارد کرده است.

قمصری در هفته سوم شهریور ۱۳۹۰ گفته بود زمانی که حجم واردات نفت از کشورهای همسایه حاشیه دریای مازندران به حدود ۱ میلیون بشکه برسد، همین حجم نفت خام از پایانه‌های صادراتی خلیج فارس صادر خواهد شد.

به گزارش رویترز، ایران ظرفیت واردات خود را از طریق بندر نکا در دریای مازندران افزایش داده تا به این ترتیب بتواند نفت خام بیشتری از روسیه و آذربایجان وارد کرده و سوآپ نفت خود را با ترکمنستان و قزاقستان تسهیل کند.

طبق قراردادهای سوآپ، ایران نفت وارد شده از بندر نکا را مصرف کرده و سپس به همان مقدار نفت خام، از طریق خلیج فارس به بازار پرتقاضای کشورهای تولیدکننده آسیای مرکزی صادر می‌کند.

یک مدیر اجرایی از شرکت ملی گاز به خبرگزاری رویترز گفت، ایران از نیمه اول سال ۱۳۹۰، ۴/۵ میلیارد مترمکعب گاز به ترکیه و جمهوری آذربایجان صادر کرده است.



شرکت ملی گاز ایران اعلام داشت که صادرات گاز ایران به ترکیه که به دلیل مسائل فنی ۹ روز قطع شده بود، از روز جمعه ۸ مهر ۱۳۹۰ از سر گرفته شد.

(۵ اکتبر ۲۰۱۱، www.upstreamonline.com)

برای نخستین بار در سال جاری، همزمان با کاهش قیمت نفت، چین قیمت بنزین را کاهش داد

با افت قیمت نفت خام و با کاهش رشد اقتصادی جهان، برای نخستین بار در سال جاری (۲۰۱۱)، چین قیمت بنزین را کاهش داد.

کمیسیون ملی توسعه و اصلاحات اقتصادی چین، که در رأس برنامه‌ریزی‌های اقتصادی این کشور قرار دارد، روز ۱۵ مهرماه ۱۳۹۰ در بیانیه‌ای که در وبگاه خود منتشر کرد، اعلام کرد قیمت بنزین در بازار چین با ۳/۵ درصد کاهش به ۳۰۰ یوآن (۴۷/۲۰ دلار آمریکا) به ازای هر تن متریک کاهش یافته و قیمت گازوئیل نیز در چین با ۳/۹ درصد کاهش، به زیر ۳۰۰ یوآن به ازای هر تن متریک رسیده است. همچنین حد بالای^۱ خرده‌فروشی بنزین و دیزل به ترتیب هر کدام ۳/۳ و ۳/۶ درصد کاهش داشته است.

پس از آخرین اصلاح قیمت‌ها در چین در ۶ آوریل (۲۰۱۱)، نفت معامله شده در نیویورک ۲۴ درصد کاهش یافت و قیمت نفت برنت – معیار نفتی نیمی از جهان – نیز در این مدت ۱۳ درصد افت داشته است. چین آخرین بار در ژوئن

1. Upper Limit

۲۰۱۰ به کاهش قیمت انواع سوخت اقدام کرده بود، ولی از آن زمان به بعد چهار بار قیمت انرژی را افزایش داده است.

کمیسیون ملی توسعه و اصلاحات اقتصادی چین در بیانیه دیگری که در وبگاه خود منتشر کرده در پاسخ به اظهارنظر یک مقام رسمی که نامی از او برده نشده گفت: «دولت چین از ترس افزایش فشارهای تورمی، زمانی که در ماه آوریل قیمت نفت به اوج خود رسیده بود قیمت سوخت را به اندازه کافی افزایش نداده است».

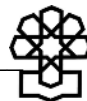
[کمیسیون ملی توسعه و اصلاحات اقتصادی] چین، تغییر قیمت بنزین، سوخت دیزل و نفت سفید (کروسین) را براساس بهای سبدهی از شاخص‌های مختلف جهانی برنت، دویی و سینتا^۱ و هنگامی که میانگین قیمت این شاخص‌ها بیش از ۴ درصد افت داشته باشد، در ۲۲ روز کاری تعیین می‌کند. کمیسیون ملی توسعه و اصلاحات اقتصادی روز ۱۴ مهر بدون اشاره به جزئیات بیشتر گفت: احتمال دارد دولت تناوب تغییر قیمت سوخت را افزایش دهد و معیارهای قیمت جهانی نفت خام مورد نظر خود را تغییر دهد.

بین ژیا او دانگ،^۲ تحلیلگر ارشد شرکت ساییتیک سکیوریتیز^۳ که در پکن مستقر است در یک مصاحبه تلفنی گفت: «اگر قیمت جهانی نفت خام در سطح کنونی باقی بماند، بعید است که چین قیمت سوخت را بیشتر از این پایین بیاورد».

1. Cinta

2. Yin Xiaodong

3. Citic Securities Co



کاهش قیمت سوخت از سوی دولت چین می‌تواند به رشد اقتصادی این کشور و کاهش فشارهای تورمی کمک کند. درحالی که تولید صنعتی در چین برای دو ماه متوالی کندتر شده، نرخ تورم چین طی ماه آگوست (مرداد) به ۶/۲ درصد رسیده است و این امر علیرغم افت اقتصادی و تهدید رکود جهانی به صادرات و اشتغال‌ها، به سیاستگذاران چینی مجال این را داده است تا فشار مالی این کشور را متوقف کنند.

کمیسیون ملی توسعه و اصلاحات اقتصادی چین گفته، پس از کاهش قیمت سوخت، پالایشگاه‌های چین همچنان با ضرر و زیان مواجه خواهند بود و دولت چین به شرکت‌های نفتی گفته است که عرضه سوخت را تضمین کنند. شرکت نفت و پتروشیمی چین^۱ و پتروچاینا^۲ بزرگ‌ترین شرکت‌های پالایشی چین هستند.

خبرگزاری رسمی ژینهوا^۳، در روز ۸ آگوست (۱۷ مرداد ۱۳۹۰) به نقل از یک منبع آگاه از کمیسیون ملی توسعه و اصلاحات اقتصادی چین گفت: چین با تسهیل تنگنای عرضه سوخت داخلی در کشور، قیمت سوخت را کاهش داد. دولت چین در ماه جولای (اواسط تیر ۱۳۹۰)، تعرفه‌های واردات نفت و بنزین را کاهش داد. همچنین دولت به پالایشگاه‌های خصوصی فشار آورد تا تولید خود را افزایش دهند.

(۸ اکتبر ۲۰۱۱، بلومبرگ)

-
1. China Petroleum & Chemical Corp
 2. PetroChina
 3. Xinhua

آغاز عملیات اکتشاف آدریا انرژی^۱ در آب‌های کم‌عمق سواحل فلسطین اشغالی ساحل شرقی [دریای مدیترانه] به‌عنوان منطقه اصلی گاز در آب‌های عمیق ظهور کرده است، اما احتمال وجود میدان نفتی هم در نزدیکی ساحل رژیم فلسطین اشغالی وجود دارد. شرکت آدریا انرژی که مقرر آن در تورنتو و در فهرست بورس اوراق بهادار TXX کانادا است، خود را برای بررسی میدان نفتی در این منطقه آماده می‌کند.

پروانه بهره‌برداری نفتی در ۳ منطقه مجاور در آب‌های نیمه کم‌عمق در خط شمالی - جنوبی، که منطقه‌ای به وسعت ۹۳۶ کیلومتر را در بر می‌گیرد به آدریا انرژی اعطا شده. تمام این پروانه‌ها در سال‌های ۲۰۰۹ تا ۲۰۱۰ توسط کمیسیون نفت رژیم صهیونیستی واگذار شده و در هر مورد، دوره ۳ ساله اکتشاف اولیه، شامل گردآوری داده‌های لرزه‌نگاری و تعهد به حفر چاه نیز می‌شود.

دورترین منطقه از مناطق سه‌گانه‌ای که آدریا انرژی در آن پروانه بهره‌برداری دارد، بیتزاک^۲ است که ۱۷ کیلومتر دورتر از ساحل و در ارتفاع آبی به عمق ۱۴۰ تا ۲۰۰ متر قرار دارد. این ناحیه اولین بار در دهه ۱۹۷۰ توسط یک شرکت متعلق به رژیم اشغالگر قدس حفاری شد که در این حفاری، یک چاه غیرتولیدی^۳ در طاق‌دیس دلتای ژوراسیک پسین^۴ حفر شد.

شرکت آدریا انرژی چاه دوم را در گابریلا^۵ و در طاق‌دیس عمیق‌تر

1. Adira Energy
 2. Yitzhak
 3. non-productive
 4. Upper Jurassic
 5. Gabriella



ژوراسیکی به سمت جنوب حفر کرد که این چاه در سازند یام یافو^۱ به نفتی با درجه ۴۴ تا ۴۷ API (روزانه ۵۰۰ بشکه) رسید. گابریلا، ۱۰ کیلومتر (۶/۲ مایل) دورتر از ساحل فلسطین اشغالی واقع شده است.

در میان پروانه‌های بهره‌برداری آدریا انرژی، ساموئل^۲ نزدیک‌ترین منطقه [به ساحل] است که در جنوب شرقی واقع شده است. آدریا انرژی در بهره‌برداری از این منطقه با شرکت ژئو گلوبال ریسورسز^۳ مشارکت می‌کند. آب این منطقه بین ۴۰ تا ۱۰۰ متر (۱۳۱ تا ۳۲۱ فوت) عمق دارد.

در اوایل سال ۲۰۱۱، شرکت وسترن ژکو^۴ نقشه‌برداری سه بُعدی به وسعت ۱۲۹ کیلومتر مربع (۵۰ مایل مربع) از منطقه بیتزاک و نقشه‌برداری سه بُعدی دو محوری به وسعت ۵۱۱ کیلومتر مربع (۱۹۷ مایل مربع) در گابریلا را به‌منظور بهبود نقشه، به اتمام رساند.

شرکت سی جی جی و ریتاس^۵ براساس گزارشی که شرکت گاستاوسون و اسوشیتز^۶ تا سپتامبر ۲۰۱۱ تکمیل می‌کند و نهایتاً توسط شرکت مشاور هلندی سویل^۷ ارزیابی خواهد شد، درحال پردازش اطلاعات هر دو نقشه سه بُعدی است. شرکت سی جی جی و ریتاس گزارش نهایی اطلاعات ادغام شده را در اوایل ۲۰۱۲ منتشر خواهد کرد.

1. Yam Yafo
2. Samuel
3. GeoGlobal Resources
4. WesternGeco
5. CGGVeritas
6. Gustavson & Associates
7. Netherland Sewell

در تابستان ۲۰۱۱، شرکت پیمانکار روسی آریس نفترازودکا^۱ به منظور افزایش دقت مساحی در آب‌های کم‌عمق منطقه ساموئل، نقشه‌برداری^۲ بعدی کف اقیانوسی به گستره ۴۵ کیلومتر مربع انجام داد. هم‌اکنون شرکت ION-GXT در حال پردازش داده‌های این نقشه‌برداری است. نقشه‌برداری دو بعدی بهره‌بردار قبلی نشان داد که ذخایر هیدروکربوری در این منطقه وجود دارد. نفت کم‌عمق در طاقدیس ژوراسیک دیگری در سازند یام^۳ در غرب ساموئل، کشف شد که هم‌اکنون این منطقه شمین^۴ نام دارد. آشداد^۵ در طاقدیس ژوراسیک و هیلتز^۶ در طاقدیس کرتاسه زیرین، دیگر نفت‌های کم‌عمق این منطقه هستند.



موقعیت مکانی ۳ پروانه بهره‌برداری شرکت آدریا انرژی در رژیم اشغالگر قدس

1. Aris Nefterazvedka
2. Yam
3. Shemen
4. Ashdod
5. Heletz Oil



بیشتر اکتشاف‌های اولیه در آب‌های کم‌عمق ساحل شرقی، توسط شرکت اسرائیلی اسرامکو^۱ انجام گرفته که متعاقباً این شرکت بیشتر پروانه‌های بهره‌برداری خود را به دلیل کمبود سرمایه از دست داد.

هزی کاکلر^۲، مدیر اجرایی شرکت آدریا انرژی در مورد یام و یام یافو توضیح داد: «توانایی‌های فنی و شرایط اقتصادی آن زمان، به توسعه ادامه‌دار این چاه‌ها منجر نشد. هرچند ما معتقدیم که پیشرفت فناوری از آن زمان تاکنون و تغییر وضعیت اقتصاد در بخش نفت، باعث جذابیت اقتصادی این مناطق شده است».

آدریا در صدد است تا پایان ۲۰۱۲ سه چاه مورد تعهد خود را در مناطق سه‌گانه دارای پروانه بهره‌برداری خود حفر کند که احتمالاً این کار تا اواسط ۲۰۱۳ به طول می‌انجامد.

این شرکت می‌تواند برای این سه چاه از دکل‌های متحرک استفاده کند یا اینکه در آب‌های عمیق‌تر در مناطق بیتژاک و گابریلا، دکل حفاری نیمه‌شناور به کار ببرد. احتمالاً اجاره این دکل‌ها اختصاصی یا براساس برنامه تقسیم زمانبندی خواهد بود. حفر یک چاه دیگر توسط شرکای این شرکت در شمن در همان سازندی که در امتداد گابریلا و بیتژاک قرار دارد، برنامه‌ریزی شده است. مدیر اجرایی شرکت آدریا انرژی اظهار داشت: «برنامه حفاری شرکا با ما همزمان است. احتمالاً از دکل‌های حفاری، مشترکاً استفاده خواهیم کرد».

1. Isramco

2. Hezi Kugler

هدف اصلی در هر سه پروانه بهره‌برداری آدریا انرژئی، نفت است. سناریو در بیتزاک، حفاری به عمق ۶۶۰۰ متر در طاق‌دیس ژوراسیک است. همین سناریو در گابریلا با حفر چاهی به عمق ۶۶۰۰ متر اتخاذ شده است. هرچند در عمق حفاری ۲۵۰۰ متری گل‌ولای و دره ماسه‌ای^۱ گاز پیش‌بینی شده است. ذخایر گاز سامویل در عمق کمتر (۲۰۰۰ متر) و به وسعت مشابه قرار دارد درحالی که نفت این ناحیه، در عمق حفاری بیشتر (۳۲۰۰ متر) واقع شده است.

هزی کاگلر اظهار داشته است: «اگر هر کدام از این چاه‌ها به نفت تجاری برسد، این نفت به راحتی به سامانه مصرف موجود اشغالگر قدس تحویل داده می‌شود. خصوصاً از طریق خط لوله زیردریایی جدیدی که به پالایشگاه‌های شمال حیفا یا پالایشگاه‌های جنوب در آشدادژ یا به مجتمع ذخیره در آشکلن^۲ به گاز می‌رسیم. مناطق پروانه‌های بهره‌برداری ما از سکوی ماری بی^۳ که نوبل و یام تئیس،^۴ به ساحل نزدیک‌تر است. ما باید بتوانیم همین کار را بدون مشکل خاصی انجام دهیم».

با اتمام تعمیر زیرساخت میدان تمار^۵ توسط شرکت نوبل، ظرفیت اضافه بیشتری به وجود می‌آید.

به گفته آلن فریدمن،^۶ بنیانگذار و رئیس هیئت مدیره آدریا انرژئی، این

1. Pliocene/Pleistocene و Oligocene/Miocene

2. Ashkelon

3. Mari B

4. Noble, Yam Tethys ملی گاز رژیم اشغالگر قدس از طریق این خط لوله تأمین می‌شود

5. Tamar

6. Alan Friedman



شرکت به تقویت قابلیت‌های زمین‌شناسی/ژئوفیزیکی و مهندسی حفاری خود ادامه می‌دهد تا خود را برای حفر چاه‌ها آماده کند. آدریا انرژی سرمایه لازم سهم خود از برنامه پیش حفاری تأمین می‌کند اما به منظور جذب سرمایه‌گذاری خارجی برای اجاره دکل حفاری تا اواسط ۲۰۱۲، به گزارش‌های مثبت ارزیابی منابع نیاز دارد. احتمالاً هر دکل حفاری چیزی بین ۳۰ تا ۶۰ میلیون دلار هزینه داشته باشد.

کاگلر اظهار داشت: «عاقبت این چاه‌ها هرچه باشد ما تمام پروانه‌های بهره‌برداری مان را پیش می‌بریم و به دنبال بهینه‌سازی ظرفیت‌های بالقوه تک تک این مناطق هستیم که از منظر تجاری این ادعا قابل قبول است».

(سپتامبر ۲۰۱۱، ماهنامه Offshore)

ایران در رشد تولید انرژی برق رتبه سوم جهان را داراست

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی اعلام کرد: کشور ایران از لحاظ رشد تولید انرژی برق رتبه سوم و از نظر مقدار ظرفیت نصب شده رتبه ۱۵ را در بین ۲۰۰ کشور جهان داراست.

محمد بهزاد با بیان جایگاه مناسب صنعت برق ایران در سطح جهانی افزود: کشور ایران از لحاظ رشد تولید انرژی برق رتبه سوم و از نظر مقدار ظرفیت نصب شده رتبه ۱۵ را در بین ۲۰۰ کشور جهان داراست.

(FARSNEWS، ۱۳۹۰/۷/۲۳)

توسعه شبکه برق در مناطق فاقد گاز

وزیر نیرو اعلام کرد: براساس طرحی در دولت، انرژی سیستم‌های گرمایشی مناطق فاقد گاز طبیعی از طریق برق تأمین می‌گردد.

مجید نامجو اظهار داشت: دولت مصمم است تا نحوه مصرف انرژی در کشور را کنترل کند.

وی افزود: براساس طرحی که در دستور کار دولت قرار دارد، بهینه‌سازی مصرف سوخت در اولویت بوده و باید راهکارهای استاندارد را اجرا کنیم.

این مسئول با تأکید بر اینکه انرژی‌های فسیلی کشور سرمایه‌ای برای تمام نسل‌ها است، گفت: به همین دلیل ایجاد نیروگاه‌های جدید برای تأمین انرژی‌های نو در دستور کار قرار گرفته است.

وزیر نیرو ادامه داد: یکی از این طرح‌ها مربوط به تأمین انرژی مناطقی است که از گاز طبیعی بهره‌مند نیستند.

نامجو گفت: در این مناطق براساس محاسبات انجام شده، هزینه انتقال گاز به مراتب بیشتر از انتقال و توسعه شبکه برق است و به همین دلیل برنامه‌ریزی لازم برای تأمین انرژی سیستم‌های گرمایشی از طریق برق انجام شده است.

وی تأکید کرد: این طرح به صورت جدی در دستور کاری دولت قرار داشته و امیدواریم در آینده نزدیک به بهره‌برداری کامل برسد.



مطالبه ۶ هزار میلیارد تومانی بخش خصوصی از دولت

یکی از اعضای هیئت نمایندگان اتاق بازرگانی ایران و فعال در صنعت برق بیان کرد که میزان مطالبات بخش خصوصی که از حدود سه سال قبل معوق مانده است، با محاسبه زیان ناشی از آن، به حدود ۶۰ هزار میلیارد ریال می‌رسد.

حمیدرضا صالحی ادامه داد: علاوه بر این، به دلیل اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها و افزایش نرخ تورم و افزایش هزینه مبادله بنگاه‌های اقتصادی، این بنگاه‌ها از دو طرف تحت فشار مضاعفی برای تأمین نقدینگی خود قرار گرفتند.

این فعال بخش خصوصی در صنعت برق تصریح کرد: از مهمترین تبعات بازپرداخت نکردن بدهی دولت به بخش خصوصی در صنعت برق، ناتوانی شرکت‌ها در پرداخت اقساط بانک‌ها، ناتوانی شرکت‌ها در اخذ تسهیلات جدید از بانک‌ها، الزام در پرداخت عوارض و مالیات بر ارزش‌افزوده، گشایش نکردن اعتبار اسنادی به‌وسیله بانک‌ها، کاهش محسوس سرمایه‌گذاری‌های جدید شرکت‌های بخش خصوصی و تعدیل نیروی انسانی خواهد بود.

دبیر سندیکای صنعت برق متذکر شد: تداوم شرایط کنونی بی‌شک به تعمیق عوارضی که اشاره کردم منجر خواهد شد. این در حالی است که سندیکای صنعت برق ایران با ارزیابی واقع بینانه از توان بالقوه این صنعت، دستیابی به صادرات خدمات فنی مهندسی را برای سال ۱۴۰۴ حدود ۳۰ میلیارد دلار پیش‌بینی کرده بود که با تداوم کسری بودجه دولت به ناچار به تعدیل برنامه‌ها و انتظارات پرداخته است.

وی در پایان خاطرنشان کرد: مهمترین علت استقبال نکردن بخش

خصوصی صنعت برق از اقدامات دولت در حوزه خصوصی‌سازی این صنعت، تعویق و انباشت مطالبات گسترده از وزارت نیرو است. کسری بودجه ناشی از شکاف میان درآمدهای حاصل از فروش برق و هزینه‌های جاری و عمرانی وزارت نیرو که با تصویب طرح تثبیت قیمت‌ها از سال ۱۳۸۳ و تأمین نکردن مابه‌التفاوت قیمت تکلیفی و واقعی آن از سوی دولت به اوج رسید، صنعت برق کشور را در آستانه بحران جدی تأمین منابع قرار داده است.

(ISNA، ۱۳۹۰/۷/۲۴)

سازمان‌های «سانا» و «سابا» منحل می‌شوند

معاون وزیر نیرو با اشاره به برنامه‌های این وزارتخانه برای واگذاری ۲۰ شرکت توزیع به بخش خصوصی در سال جاری گفت: ۱۱ شرکت توزیع برق در اولویت واگذاری هستند.

محمد بهزاد افزود: واگذاری ۲۰ شرکت توزیع را در برنامه گذاشته‌ایم که از این برنامه تاکنون بیش از ۸۰ درصد سازوکار آن آماده شده است.

وی افزود: در این میان ۱۱ شرکت توزیع در اولویت هستند که شرکت توزیع مشهد اولین شرکت آماده واگذاری خواهد بود.

معاون وزیر نیرو در رابطه با تشکیل بورس انرژی نیز توضیح داد: ۸۰ درصد سهام شرکت بورس انرژی تاکنون خریداری شده و ۲۰ درصد دیگر نیز به زودی عرضه می‌شود که بیشتر این فعالیت‌ها مربوط به برق بوده است، ولی این بورس فعالیت‌های تمام بخش انرژی کشور را پوشش خواهد داد.

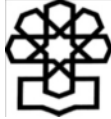


بهباد در رابطه با موضوعات مطرح شده در زمینه ادغام سازمان‌های انرژی نو (سانا) و بهره‌وری انرژی (سابا) تصریح کرد: طبق قانون مصوب مجلس، ترکیبی که بتواند کار هر دو سازمان را انجام دهد به دولت پیشنهاد داده‌ایم که نام آن را «ساتبا» گذاشته‌ایم.

او در ادامه توضیح داد: این طرح را به دولت پیشنهاد داده‌ایم که در حال حاضر مراحل نهایی بررسی آن توسط دولت طی می‌شود که پس از تصویب دولت، برای تصویب به مجلس خواهد رفت و پس از تشکیل این سازمان، تمام وظایف دو سازمان قبلی به سازمان جدید محول می‌شود و سابا و سانا را منحل می‌کنیم.

بهباد در واکنش به نگرانی‌های مطرح شده از ادغام سابا و سانا گفت: هیچ نگرانی از این بابت نداریم و در خیلی از کشورهای دنیا بحث انرژی‌های نو و بهینه‌سازی انرژی با هم یکی شده‌اند و سیاست‌های‌شان به صورت واحد دنبال می‌شود.

معاون وزیر نیرو همچنین درباره آخرین وضعیت تولید برق نیروگاه اتمی بوشهر توضیح داد: در حال حاضر در فاز اول که ظرفیتی حدود ۴۰۰ مگاوات دارد، تولید به ۳۳۰ مگاوات رسیده و مثل هر نیروگاه دیگر مراحل خود را طی می‌کند تا به حداکثر تولید در فاز اول برسد و سپس برای وارد مدار شدن فاز دوم آماده می‌شود.



شماره مسلسل: ۱۲۰۲۳

مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۲۰)

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 تخصصی: —

ویراستار ادبی: —

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۰/۸/۸