

خبرنامه انرژی (۱۰۲)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۵۸۲

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

دی ماه ۱۳۸۹

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۴..... سرنوشت میدان‌های گاز مشترک میان ایران و قطر
- ۸..... بانک صادرات ایران قرارداد دو پالایشگاه را نهایی کرد
- ۹..... کارخانه ان‌جی‌ال سیری تا بهار ۲۰۱۱ به بهره‌برداری می‌رسد
- ۱۱..... سرمایه‌گذاری مخاطره‌آمیز ۱/۵ میلیارد دلاری پتروپارس و شرکت ونزوئلایی PDVSA
- ۱۱..... ظرفیت مبادله برق بین ایران و ارمنستان دو برابر می‌شود
- ۱۲..... کاهش سه درصدی مصرف برق تهران در سه روز نخست هدفمندی یارانه‌ها
- ۱۳..... نامجو: ادعای کاهش تولید برق را به‌شدت تکذیب می‌کنم
- ۱۴..... اعتبار ۶۷۰۰ میلیارد تومانی برای احداث پنج سد و نیروگاه جدید
- ۱۵..... جزئیات رسمی قیمت‌های جدید برق
- ۲۱..... بیک مصرف برق ۶۰۰ مگاوات کاهش یافت



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (دسامبر ۲۰۱۰)
۸۹/۵۴	۲۱
۹۰/۰۲	۲۲
۹۰/۱۶	۲۳
۹۰/۷۳	۲۴
۹۰/۶۷	۲۷

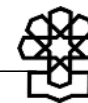
مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۱۲/۲۸		معدل قیمت (۲۰۱۰/۱۲/۱-۲۰۱۰/۱۲/۲۸)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۸۹/۰۳	۹۱/۱۳	۸۷/۴۵	۸۹/۵۵	آسیا
۹۰/۱۵	۹۱/۵۵	۸۷/۸۷	۸۹/۲۷	شمال غربی اروپا
۸۸/۷۰	۹۰/۵۰	۸۶/۴۲	۸۸/۲۲	مدیترانه
۹۰/۲۰	۹۱/۶۰	۸۷/۹۲	۸۹/۳۲	آفریقای جنوبی
۸۹/۳۲	۹۱/۱۹	۸۷/۴۹	۸۹/۳۲	میانگین وزنی
۹۰/۳۰	۹۲/۱۰	۸۸/۰۲	۸۹/۸۲	فوب سیدی کریر
۹۰/۰۱		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۸۸/۱۶		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۸۹/۲/۲۲.



خبرنامه انرژی (۱۰۲)

قیمت های بین المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۲۸ دسامبر ۲۰۱۰، ۷ دی ماه ۱۳۸۹)

بازار	قیمت	
نایمکس	۹۱	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۹۱/۰۵	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۹۳/۸۵	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۹۳/۲۹	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۶۶	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۶۳	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۳۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۲۸ دسامبر سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنکاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۸۷۸/۷۵	NA	NA	۹۰۸/۶۰	۹۱۶/۳۳	۸۹۸/۱۸
نفتا	۸۵۳/۱۶	NA	NA	۸۵۵/۴۹	۸۸۲/۱۳	۸۷۰/۱۲
سوخت جت (نفت سفید)	۸۲۶/۵۶	NA	NA	۸۵۷/۴۰	۸۵۷/۶۸	۸۴۲/۹۶
نفت گاز	۷۶۰/۹۴	NA	NA	۷۸۲/۱۹	۷۹۴/۱۰	۷۷۷/۱۸
نفت کوره ۱۸۰ CST	۵۰۰/۷۹	NA	NA	۴۸۹/۶۰	۵۲۶/۵۶	۵۱۴/۰۶
پروپان	۹۳۳/۰۰	NA	NA		۹۷۲/۰۰	
بوتان	۹۲۳/۰۰	NA	NA		۹۶۲/۰۰	

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۲۸ دسامبر سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۱۲
S.CALIF.	۴/۱۳
TORONTO	۴/۸۳
ICE	NA

مأخذ: همان.

سرنوشت میدان‌های گاز مشترک میان ایران و قطر

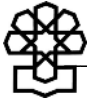
تا سال ۲۰۱۵، قطر ۱۸ تریلیون فوت مکعب گاز بیشتر از ایران استخراج خواهد کرد و همین امر نگرانی ایران را در مورد «مهاجرت گاز»،^۱ بیشتر کرده است.

از آنجایی که قطر راه‌اندازی آخرین حلقه زنجیره صنعتی ال‌ان‌جی خود را که به صادرات ال‌ان‌جی قطر، ظرفیت سالیانه‌ای معادل ۷۷ میلیون تن را می‌دهد، جشن گرفت. ایران نیز روز ۱۴ دسامبر (۲۳ آذرماه ۱۳۸۹) اعلام کرد: تا سه سال آینده، هشت فاز دیگر از این میدان گازی مشترک را توسعه خواهد داد.

بیشتر تحلیلگران این ادعای ایران را غیرواقعی خوانده و آن را نپذیرفته‌اند. به نظر تحلیلگران، ۵ تا ۶ سال طول خواهد کشید تا تمام این فازها به بهره‌برداری برسند. اما این مسئله، بیانگر نگرانی ایران از عقب ماندنش از قطر در مسابقه توسعه میدان مشترکی است که قطری‌ها به آن میدان شمالی می‌گویند و در ایران به پارس جنوبی معروف است؛ مسابقه‌ای که منجر به سرازیر شدن گاز از سمت ایران به سمت قطر شده است. مقامات قطری می‌گویند: مخازنی با ۹۰۰ تریلیون فوت مکعب گاز قابل استحصال در طرف قطر دارند.

به گفته مهندسان مشاور «فکتس گلوبال انرژی»^۲ قطر از توسعه فاز آلفای میدان شمالی در سال ۱۹۹۱ که تولیداتش را با ۸۰۰ میلیون فوت مکعب گاز در روز آغاز کرد تا سال ۲۰۱۵ یعنی تا توسعه آخرین پروژه‌اش موسوم به پروژه برزن^۳ در این میدان، با ظرفیت ۱/۵ میلیارد فوت مکعب گاز در روز، در مجموع ۶۰ تریلیون فوت مکعب گاز

1. Gas Migration
2. FACTS Global Energy (FGE)
3. Barzan



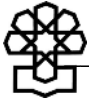


استخراج خواهد کرد. تا آن زمان، تفاوت برداشت ایران، تقریباً تا یک‌سوم کمتر از قطر خواهد رسید. در سال ۲۰۱۵، تولید روزانه ایران ۱۸/۹ میلیارد فوت مکعب و تولید روزانه قطر ۲۵ میلیارد فوت مکعب خواهد بود. در نتیجه، ایران در مجموع ۴۲ تریلیون فوت مکعب گاز برداشت خواهد کرد که در مقایسه با مجموع برداشت قطر، حدوداً دوسوم برداشت قطر است و این یعنی، تقریباً یک‌سوم کمتر از قطر.

ایران تولید از پارس جنوبی را ۱۱ سال پس از قطر در سال ۲۰۰۲ شروع کرد. اختلاف فشار ناشی از پمپاژ گاز باعث «مهاجرت گاز» از سمتی به سمت دیگر می‌شود. اما محاسبه سرعت این «مهاجرت گاز»، کار غیرممکنی است. یک تحلیلگر ایرانی به هفته‌نامه میس^۱ گفت: «هیچ‌کس نمی‌تواند حجم گازی را که به سمت قطر سرازیر می‌شود، برآورد کند. البته زیاد هم نیست، اما به هر حال، بیشتر مبین مسئله‌ای سیاسی است».

این تحلیلگر همچنین گفت: در هر صورت، هم ایران و هم قطر از محصول میعان K1 تا K4 و لایه‌های گازی این میدان، میعانات گازی تولید می‌کنند، مسئله مهاجرت گاز، برای تولید میعانات گازی، بحرانی‌تر خواهد بود و باعث می‌شود تا میعانات گازی در سمت ایران زودتر از آنچه انتظار می‌رود، تمام شود.

در نوامبر ۲۰۱۰، ایران درخواست کرد تا در مورد پیمان میدان‌های گازی دریایی با قطر دوباره وارد مذاکره شود. یک روش برای اندازه‌گیری میزان مهاجرت گاز، قرار دادن نشانگرهای رادیو اکتیو در میدان گاز است. این کار در دهه ۱۹۵۰ میلادی توسط سعودی‌ها و کویت و در زمانی که هیچ‌کدام از دو طرف به دیگری اعتماد نمی‌کردند،



در منطقه بی‌طرف مشترک این دو کشور انجام گرفت، اما نه ایران و نه قطر، هیچ‌کدام اعلام نکرده است که در این مورد، طرحی و برنامه‌ای در دست اقدام دارد.

در این پیمان آمده است که هیچ‌کدام از دو کشور حق حفاری تا یک کیلومتری خط واسط مرزی را ندارند که این مسئله در زمان انعقاد پیمان‌نامه به‌منظور جلوگیری از کوچ گاز تدبیر شده بود. یکی از مقام‌های قطر پترولیوم به هفته‌نامه میس گفت: «این منطقه تحت نظارت است تا از حفاری‌های سارقانه افقی جلوگیری شود. بهترین مناطق حفاری قطر درست روی خط واسط مرزی قرار دارد. پس اگر مهاجرت گاز اتفاق بیافتد، جهت این مهاجرت به سمت ما خواهد بود».

قطر تا سال ۲۰۱۴ برای اجرای پروژه‌های جدید در این میدان مهلت دارد. این درحالی است که شرکت قطر پترولیوم، بررسی‌های خود را در مورد اتمام ذخیره تمام می‌کند. مهندسان قطر پترولیوم نمی‌توانند آمار موثق و قابل اتکایی از برنامه تهران برای تولید گاز در میدان پارس جنوبی تهیه کنند و به همین دلیل مهندسان قطری از طریق پیش‌بینی، چگونگی رفتار این میدان را بررسی می‌کنند.

سیامک ادیبی رئیس گروه گاز خاورمیانه شرکت مهندسان مشاور «فکتس گلوبال انرژی» به هفته‌نامه میس گفت که: «اتمام هشت فازی که آقای وکیلی به آن اشاره کرده ۵ تا ۶ سال طول خواهد کشید. این فازها عبارتند از: فاز ۱۳، ۱۴، ۱۹، ۲۰، ۲۱، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی که توسعه این فازها توسط ایران به ترتیب و مطابق با اعداد ترتیبی نبوده است».

او گفت: «این پروژه دریایی به‌خاطر تحریم‌ها، فقدان سرمایه‌گذاری و دشواری تهیه دکل‌های متحرک آسیب‌دیده است. در بخش پایین‌دستی هم مشکل‌های فنی زیادی



وجود دارد. در حال حاضر، بسیاری از شرکت‌ها با ایران کار نمی‌کنند و برخی از شرکت‌های تازه وارد هم هیچ تجربه‌ای در عرصه‌های نفت و گاز ندارند. به علاوه، تشریفات اداری ایران باعث می‌شود تا ایران نتواند با سرعت قطر، پیش برود».

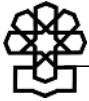
۶ فاز نهایی پارس جنوبی (فازهای ۱۱، ۱۲، ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸) هنوز در حد طرح اولیه هستند. در ۱۵ ژوئن ۲۰۱۰، شرکت ملی نفت ایران برای توسعه ۶ فاز پارس جنوبی (فازهای ۱۳، ۱۴، ۱۹، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی)، چهار قرارداد را با پیمانکاران داخلی امضا کرد. ارزش کل این قراردادها متجاوز از ۲۰ میلیارد دلار است. در خصوص کل این پروژه‌ها قبلاً با شرکت‌های خارجی مذاکره شده بود، اما این گفتگوها به دلیل شرایط دشوار و تشدید نگرانی از تحریم علیه ایران، متوقف شدند.

به‌رغم تمام این مسائل و با تولید روزانه ۱۹/۸ میلیارد فوت مکعب گاز و ال‌ان‌جی، ایران همچنان یکی از بازیگران اصلی گاز خواهد بود. اگر ایران بتواند مسائل سیاسی خود را حل کند، نقش این کشور، پررنگ‌تر هم خواهد شد.

الکس فوربس،^۱ مشاور مستقل مستقر در بریتانیا می‌گوید: «ایران با ذخایر و موقعیت جغرافیایی که دارد، می‌تواند نقشی بزرگ ایفا کند. اروپاییان علاقمند به واردات گاز از ایران هستند، اما در حال حاضر کسی در مورد واردات گاز از ایران صحبتی نمی‌کند».

(سه‌شنبه، ۲۱ دسامبر ۲۰۱۰، MEES)

1. Alex Forbes



بانک صادرات ایران قرارداد دو پالایشگاه را نهایی کرد

بنابر اظهارات جواد اوجی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، قراردادی با بانک صادرات ایران برای دو پروژه عظیم گازی امضا شده است. او گفت: «هفته گذشته بانک صادرات ایران قراردادی به ارزش چهار میلیارد دلار برای مشارکت در پروژه‌های ساخت پالایشگاه گاز بیدبلند ۲ و کارخانه استحصال اتان (C2+) پالایشگاه گاز پارسیان را با شرکت ملی گاز ایران امضا کرد».

پروژه ساخت پالایشگاه گاز بیدبلند ۲، هشت سال پیش تعریف شده بود و به دلیل مشکلات مالی، این پروژه هم‌اکنون تقریباً متوقف شده است. پروژه ساخت کارخانه استحصال اتان (C2+) پالایشگاه گاز پارسیان که سه سال پیش تعریف شده بود در مرحله طراحی بنیادی و مهندسی قرار دارد. اوجی با بیان اینکه در این دو طرح، سهم بانک صادرات ۸۰ درصد و سهم شرکت ملی گاز ۲۰ درصد بوده است، تأکید کرد: «با امضای این قراردادها، ساخت و تکمیل این پروژه‌ها تسریع می‌شود».

شرکت ملی گاز ایران و بانک صادرات قرار است تا برای اجرای پروژه‌های ساخت پالایشگاه گاز بیدبلند ۲ و کارخانه استحصال اتان (C2+) پالایشگاه گاز پارسیان، دو شرکت مجزا تأسیس کنند.

اوجی با اشاره به امضای قراردادی برای ساخت و تکمیل خط لوله صادرات گاز ایران به اروپا میان شرکت ملی گاز ایران و یک شرکت خارجی در هفته گذشته گفت: «در مجموع برای تکمیل ساخت خطوط لوله صادرات گاز ایران به پاکستان و اروپا حدود ۲/۵ میلیارد دلار قرارداد امضا شده است».

(سه‌شنبه، ۲۱ دسامبر ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



کارخانه ان‌جی‌ال سیری تا بهار ۲۰۱۱ به بهره‌برداری می‌رسد

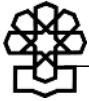
عبدالعظیم ندیمی فرخ، مجری پروژه ان‌جی‌ال سیری در شرکت نفت فلات قاره ایران با اشاره به راه‌اندازی کارخانه ان‌جی‌ال سیری، از بهره‌برداری کامل از این پروژه گازی تا سه‌ماهه دوم ۲۰۱۱ (بهار سال آینده) خبر داد.

به گزارش پانا نیوز، عبدالعظیم ندیمی فرخ با بیان اینکه هدف از اجرای طرح ساخت و توسعه کارخانه ان‌جی‌ال سیری استفاده از ارزش اقتصادی ناشی از گازهای همراه نفت منطقه سیری و صیانت از محیط زیست منطقه خلیج فارس است، گفت: با محاسبه نرخ نفت بشکه‌ای ۴۰ دلار روزانه یک میلیون دلار گاز در این منطقه می‌سوزد و به هدر می‌رود.

مجری پروژه ان‌جی‌ال سیری در شرکت نفت فلات قاره با اعلام اینکه درحال حاضر روزانه حدود هشت میلیون تن کربن در منطقه نفتی سیری تولید می‌شود، اظهار داشت: هم‌اکنون در جزیره سیری یک واحد پالایشگاه برای جداسازی نفت وجود دارد که نفت استحصال شده را از آب جدا می‌کند.

این مسئول نفتی با تأکید بر اینکه در منطقه سیری ضریب اختلاط نفت و گاز بسیار بالاست، تصریح کرد: پروژه ان‌جی‌ال سیری برای فرآورش روزانه ۱۴۳ میلیون فوت مکعب گاز ترش طراحی شده است.

ندیمی فرخ با اشاره به اینکه با تکمیل و ساخت کارخانه ان‌جی‌ال سیری در مجموع روزانه ۱۰۰ میلیون فوت مکعب گاز طبیعی تولید خواهد شد، تبیین کرد: تولید روزانه حدود ۱۵ هزار بشکه میعانات گازی، ۷/۷ هزار بشکه پروپان، ۴۰۰۰ بشکه بوتان و ۱۵۰۰ بشکه پنتان از دیگر محصولات تولیدی این کارخانه خواهد بود.



وی از انتقال بخشی از گاز تولیدی ان‌جی‌ال سیری به جزایر قشم و کیش خبر داد و افزود: همچنین با راه‌اندازی این کارخانه گازی امکان صادرات گاز به کشورهای حاشیه جنوبی خلیج فارس فراهم می‌شود.

مجری پروژه ان‌جی‌ال سیری در شرکت نفت فلات قاره پیشرفت فعلی کارخانه ان‌جی‌ال سیری را بیش از ۹۵ درصد عنوان کرد و افزود: هم‌اکنون مطالعات مهندسی ۱۰۰ درصد، عملیات ساختمان و نصب ۹۰ درصد و پیش‌راه‌اندازی ۶۰ درصد پیشرفت اجرایی دارد.

این مسئول نفتی با اشاره به راه‌اندازی واحد یوتیلیتی کارخانه ان‌جی‌ال سیری، از راه‌اندازی بخش فرآیندی تولید گاز این پروژه تا بهمن‌ماه خبر داد و یادآور شد: پیش‌بینی می‌شود تا بهار سال آینده تمامی مشعل‌های گازی در منطقه سیری خاموش شود.

ندیمی فرخ با اعلام اینکه برای تکمیل ساخت ان‌جی‌ال سیری ساخت ۱۰ مخزن ذخیره‌سازی محصولات گازی در دستور کار قرار گرفته است، گفت: پروژه ان‌جی‌ال سیری از شبکه لوله جمع‌آوری گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار، واحد شیرین‌سازی، آب‌زدایی، جداسازی جیوه، بازیافت، واحد تثبیت میعانات گازی سنگین، مخازن دوجداره و تجهیزات بارگیری محصولات تشکیل شده است.

به گفته وی پیش‌بینی می‌شود با راه‌اندازی کارخانه ان‌جی‌ال سیری، روزانه ۲۲ میلیون فوت مکعب گاز از سکوی نصر، ۱۰۰ میلیون فوت مکعب گاز از میدان نفتی سیری و ۴۳ میلیون فوت مکعب گاز میدان نفتی اسفند جمع‌آوری و پالایش خواهد شد.

(سه‌شنبه، ۳۰ آذر ۱۳۸۹، www.pananews.ir)



سرمایه‌گذاری مخاطره‌آمیز ۱/۵ میلیارد دلاری پتروپارس و شرکت ونزوئلایی PDVSA

قانونگذاران ونزوئلایی سرمایه‌گذاری مخاطره‌آمیز میان شرکت نفت دولتی ونزوئلا و شرکت ایرانی پتروپارس را برای توسعه یک میدان نفتی و گازی در یکی از کشورهای آمریکای جنوبی تصویب کردند.

مطابق مصوبه مورد نظر، یکی از شرکت‌های زیرمجموعه، ۷۴ درصد و شرکت زیرمجموعه پتروپارس که در انگلستان مستقر است، باقی ۲۶ درصد از سهام این سرمایه‌گذاری مخاطره‌آمیز را تأمین خواهد کرد.

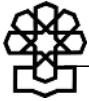
به گزارش رویترز، وزیر نفت ونزوئلا پس از دیدار هوگو چاوز، رئیس‌جمهور این کشور از تهران در اکتبر سال جاری (مهرماه ۱۳۸۹) امضای چنین تفاهمنامه‌ای را مطرح کرد.

او گفت: این تفاهمنامه ۱/۵ میلیارد دلار ارزش دارد و باعث افزایش تولید میدان دوبوکوبی^۱ از روزانه چهار هزار بشکه تولید کنونی آن به روزانه ۴۰ هزار بشکه می‌شود. (چهارشنبه، ۲۲ دسامبر ۲۰۱۰، Upstream)

ظرفیت مبادله برق بین ایران و ارمنستان دو برابر می‌شود

وزیر انرژی ارمنستان اعلام کرد، با احداث یک خط جدید انتقال برق بین این کشور و ایران، ظرفیت مبادله برق بین دو کشور تقریباً تا دو برابر افزایش می‌یابد. آرمن موسیسیان تصریح کرد: احداث سومین خط انتقال برق به ظرفیت ۴۰۰ کیلووات

1. Dobokubi



ساعت بین ایران و ارمنستان در ۶ ماه دوم ۲۰۱۱ آغاز و طی یکسال و هشت‌ماه به بهره‌برداری خواهد رسید.

در حال حاضر دو خط انتقال برق به ظرفیت ۲۲۰ کیلووات ساعت بین ایران و ارمنستان فعال است. ایران و ارمنستان در زمینه مبادله برق و گاز طی سال‌های اخیر همکاری‌های زیادی داشته‌اند. ایران در قبال صادرات گاز طبیعی به ارمنستان از این کشور برق وارد می‌کند.

(arminfo.info، ۱۳۸۹/۱۰/۱)

کاهش سه درصدی مصرف برق تهران در سه روز نخست هدفمندی یارانه‌ها

قائم‌مقام مدیرعامل شرکت توزیع برق تهران گفت: آغاز هدفمندی یارانه‌ها باعث کاهش ۲ تا ۳ درصدی مصرف برق در تهران شد که بیشترین کاهش مربوط به جنوب و شمال تهران بود.

علیرضا حدادی افزود: از تمام مشترکان تشکر می‌کنیم که در چهار روز اول هدفمندی یارانه‌ها حداکثر همکاری را در رعایت مصرف انرژی با صنعت برق داشته‌اند.

وی تأکید کرد: در مقایسه‌ای که انجام شد، مصرف برق شهر تهران در ۲۸ آذر سال گذشته ۵۱ هزار و ۲۴۹ مگاوات ساعت بود که در اولین روز هدفمندی یارانه‌ها این عدد به ۴۹ هزار و ۵۱۵ مگاوات ساعت رسید که در حقیقت ۳/۳۸ درصد کاهش مصرف را در پی داشته است.

وی گفت: مصرف برق در ۲۹ آذرماه سال گذشته ۵۰ هزار و ۳۸۳ مگاوات بود که در دومین روز هدفمندی یارانه‌ها یعنی ۲۹ آذرماه ۱۳۸۹ به ۴۹ هزار و ۴۰۴



مگاوات رسید که ۲ درصد کاهش مصرف برق را شاهد بودیم.

حدادی ادامه داد: مصرف برق در ۳۰ آذرماه سال ۱۳۸۸ حدود ۵۰ هزار و ۴۲۹ مگاوات ساعت بود که این مصرف در سومین روز هدفمندی یارانه‌ها یعنی در ۳۰ آذرماه سال جاری به ۴۸ هزار و ۸۹۱ مگاوات ساعت رسید که حدود ۳/۱ درصد کاهش مصرف برق داشتیم.

قائم‌مقام مدیرعامل شرکت توزیع برق تهران گفت: بیشترین کاهش مصرف برق بعد از اجرای هدفمندی یارانه‌ها به شمال و جنوب شهر تهران مربوط بوده است، اما مرکز تهران در مصرف برق کاهش چندانی را شاهد نبوده است.

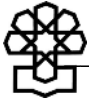
حدادی در پاسخ به این سؤال که چرا مرکز تهران کاهش مصرف برق آنچنانی نداشته است، افزود: مرکز تهران شاید به دلیل تجاری بودن کاهش مصرف برق را در پی نداشته است.

(FARSNEWS، ۱۳۸۹/۱۰/۳)

نامجو: ادعای کاهش تولید برق را به شدت تکذیب می‌کنم

مجید نامجو گفت: به هیچ وجه برنامه‌ها برای تولید و افزایش برق کشور متوقف نشده و درحال اجراست و احداث نیروگاه‌های برق آبی، گازی، نیروگاه‌های سیکل ترکیبی و هم نیروگاه‌های کوچک به صورت نیروگاه‌های پراکنده را در برنامه داریم.

مجید نامجو گفت: تولید نیروگاه‌های نصب شده برق به مرز ۶۰ هزار مگاوات نزدیک شده و این رشد بسیار خوبی است. علاوه بر این، برنامه‌ریزی شده تا با ایجاد نیروگاه‌های خورشیدی و بادی در کشور، سه هزار مگاوات برق با کمک بخش



خصوصی در این نیروگاه‌ها تولید شود.

وی ادعاهای برخی‌ها درباره کاهش تولید برق در کشور را غیرواقعی دانست و افزود: به هیچ‌وجه این ادعا صحت ندارد، درحال حاضر نیروگاه‌های نصب شده به مرز ۶۰ هزار مگاوات نزدیک شده و این رشد بسیار خوبی است. در برنامه پنج‌ساله هم قصد داریم تا ۲۵ هزار مگاوات دیگر به مجموعه برق کشور اضافه کنیم.

نامجو تأکید کرد: به هیچ وجه برنامه‌ها برای تولید و افزایش برق کشور متوقف نشده و درحال اجراست و احداث نیروگاه‌های برق آبی، گازی، نیروگاه‌های سیکل ترکیبی و هم نیروگاه‌های کوچک به صورت نیروگاه‌های پراکنده را در برنامه داریم. علاوه بر این سه هزار مگاوات تولید برق را برنامه‌ریزی کرده‌ایم تا بتوانیم با کمک بخش خصوصی در نیروگاه‌های خورشیدی و بادی آن را ایجاد و تولید کنیم، زیرا در این زمینه نسبت به کشورهای همسایه عقب هستیم و باید خود را به آنها برسانیم.

(DOLAT، ۱۳۸۹/۱۰/۵)

اعتبار ۶۷۰۰ میلیارد تومانی برای احداث پنج سد و نیروگاه جدید

شورای اقتصاد بنا به پیشنهاد وزارت نیرو و به استناد جزء «۱» بند «ج» ماده (۱۳) قانون برنامه چهارم توسعه با اختصاص ۶۷ هزار میلیارد ریال تسهیلات مالی خارجی برای تأمین اعتبار احداث نیروگاه‌های جدید در کشور موافقت کرد.

براساس این مصوبه، از محل تسهیلات موضوع جزء «الف» بند «۳» ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۸۹ (تسهیلات مالی خارجی) ۱۲ هزار میلیارد ریال تسهیلات برای طرح احداث سد و نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای ایلام، ۸/۵ هزار میلیارد ریال تسهیلات



برای طرح احداث سد و نیروگاه برق آبی خراسان یک، ۱۴/۷ هزار میلیارد ریال تسهیلات برای سد و نیروگاه برق آبی خراسان دو، ۴/۸ هزار میلیارد ریال تسهیلات برای سد و نیروگاه برق آبی خراسان سه، ۴/۱ هزار میلیارد ریال برای سد و نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای آزاد و ۲۳/۳ هزار میلیارد ریال برای طرح اجرای ۵۰۵۰ مگاوات تجهیزات اصلی نیروگاه‌های بخاری، اختصاص می‌یابد.

اجرای این طرح‌ها به اخذ تأییدیه توجیهی فنی، اقتصادی و مالی طرح از معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور و تأییدیه سازمان حفاظت محیط زیست منوط است.

همچنین رعایت مفاد قانون «حداکثر استفاده از توان فنی و مهندسی، تولیدی و صنعتی و اجرایی کشور در اجرای پروژه‌ها و ایجاد تسهیلات به منظور صدور خدمات - مصوب سال ۱۳۷۵- در اجرای طرح‌های فوق الزامی است.

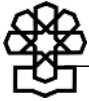
براین اساس، وزارت نیرو موظف است گزارش پیشرفت کار را در مقاطع ۶ ماهه به معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور ارائه کند.

(DOLAT ،۱۳۸۹/۹/۲۹)

جزئیات رسمی قیمت‌های جدید برق

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، جزئیات رسمی تعرفه‌های جدید برق را اعلام کرد. محمد بهزاد در پاسخ به سؤالی که قبض برق یک‌ماهه یا دوماهه ارسال می‌شود، گفت: قبض برق فعلاً ماهیانه نیست و طبق روال گذشته دوماهه صادر می‌شود.

وی در پاسخ به سؤال دیگری که از درصد حذف یارانه برق در مرحله اول پرسید، پاسخ داد: در اولین مرحله از هدفمندی یارانه‌ها که از روز گذشته آغاز شد، ۴۵ درصد یارانه برق حذف شد و ۵۵ درصد مابقی یارانه برق در برنامه پنج‌ساله



به‌طور کامل حذف می‌شود.

بهزاد همچنین خبر داد که اولین صورت‌حساب دوماهه برق با نرخ‌های جدید از ۲۸ بهمن‌ماه برای مردم ارسال می‌شود. وی در پاسخ به دیگر سؤال خبرنگار فارس که از احتمال تغییر نرخ برق در سال آینده پرسید، گفت: نرخ‌های جدید تا اطلاع ثانوی تغییر نمی‌کند.

وی ادامه داد: از دیروز این طرح عملیاتی شده، زیرا ما بر روی بسته سیاستی برق از مدت‌ها پیش کار کرده بودیم و ۱۴ جلسه در هیئت دولت با کارشناسان و با حضور رئیس‌جمهور انجام دادیم تا در نهایت بسته سیاستی آماده اجرا و تصویب شد که کار محاسبه برق از دیروز آغاز شد. وی خاطرنشان کرد: جدول تعرفه‌های برق که مصوب شده این‌گونه است که متوسط نرخ تعرفه‌های برق ۴۵ تومان تعیین شد که بخش خانگی عادی ۴۵ تومان و خانگی مناطق گرم هر کیلووات ساعت ۱۴ تومان و دولتی‌ها هر کیلووات ساعت ۱۲۰ تومان است.

وی ادامه داد: قیمت هر کیلووات ساعت برق برای سیستم‌های آموزشی، بهداشتی و اماکن مذهبی ۲۵ تومان، اماکن عمومی ۵۸/۲ تومان، برای بخش کشاورزی ۱۴ تومان، برای بخش تولید ۴۰ تومان و سایر مصارف، ۲۰ تومان تعریف شد که متوسط تمام این نرخ‌ها ۴۵ تومان می‌شود.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی درخصوص نرخ خانگی عادی گفت: نرخ‌های قبل از اجرای طرح هدفمندی، نرخ‌های پیچیده‌ای بود و مشترکی که می‌خواست صورت‌حساب خود را محاسبه کند کار سختی را باید انجام می‌داد، اما در نرخ‌های جدید کار محاسبه ساده و شفاف شده است.



وی افزود: در این نرخ‌های جدید سه بحث عمده در مورد مصارف خانگی و سایر تعرفه‌های دیگر وجود دارد که نحوه محاسبه کاملاً ساده و پلکانی شده و صورت حساب‌ها شفاف و در کل کشور یکسان شده است.

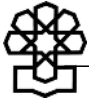
وی گفت: در سیستم پلکانی، در پله صفر تا ۱۰۰ کیلووات ساعت، قیمت هر کیلووات ساعت ۲۷۰ ریال، مازاد بر ۱۰۰ کیلووات تا ۲۰۰ کیلووات ساعت، ۳۲۰ ریال است درحالی که قبلاً هر ۵۰۰ کیلووات ساعت از ابتدا تا انتها یک عدد معین بود.

به گفته وی، پلکانی شدن تعرفه برق باعث شده که هر مشتری بتواند صورت حساب خود را به راحتی محاسبه کند.

بهزاد ادامه داد: تعرفه برق مازاد بر ۲۰۰ کیلووات ساعت تا ۳۰۰ کیلووات ساعت ۷۲۰ ریال، ۳۰۰ تا ۴۰۰ کیلووات ساعت ۱۳۰۰ ریال، ۴۰۰ تا ۵۰۰ کیلووات ساعت ۱۵۰۰ ریال، ۵۰۰ تا ۶۰۰ کیلووات ساعت ۱۹۰۰ ریال و مازاد بر ۶۰۰ کیلووات ساعت ۲۱۰۰ ریال خواهد بود. بنابراین حداکثر بهای برق در هر کیلووات ساعت به‌طور میانگین ۱۳۰ تومان بالاتر نخواهد شد. وی گفت: اگر در ماه هر مشتری ۳۵۰ کیلووات ساعت برق مصرف کرده باشد، زیر ۸۵۰۰ تومان مبلغ مصرفی آن خواهد بود.

وی خاطرنشان کرد: تنها چیزی که باید متذکر شویم این است که در قبض‌های صادر شده برق، تنها مالیات بر ارزش افزوده از مشتری دریافت خواهد شد که آن هم ۳ درصد است، بنابراین آبونمان برق دیگر نخواهیم داشت با این حساب متوجه می‌شوید که مشتری که به راحتی می‌تواند صورت حساب را محاسبه و پرداخت کند. به گفته وی، تعرفه برق در کل کشور یکسان، شفاف و سالم‌سازی شده است.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی خاطرنشان کرد: در مورد کنتورهای سه



زمانه برای بخش کم‌باری که ۸ ساعت است، تخفیف گذاشته و به‌ازای هر کیلووات ساعت ۱۵ تومان تخفیف لحاظ شده است. یعنی اگر افرادی که دارای کنتورهای سه زمانه هستند برق مصرفی خود را به نیمه شب ببرند به‌ازای هر کیلووات ساعت ۱۵ تومان تخفیف و در مجموع ۴۵ تومان به‌ازای هر کیلووات صرفه‌جویی خواهند کرد.

وی خاطرنشان کرد: تا دهک ششم اختلافی که در صورت حساب به‌وجود می‌آید از نرخ قدیم به نرخ جدید حداکثر ۳ هزار و ۶۰۰ تومان خواهد بود و در دهک هفتم اگر ۱۰ درصد صرفه‌جویی کنند این مابه‌التفاوت پرداختی زیر چهار هزار تومان خواهد بود.

بهزاد گفت: اختلاف بین دهک هشتم با دهک نهم این‌گونه است که دهک هشتم در حد ۸ هزار تومان و دهک نهم ۱۱ هزار تومان خواهد بود، اما دهک دهم باید مدیریت برق انجام دهد. بنابراین در ۶ دهک اول ۶۰ درصد مشترکان ۳۵۰۰ تومان، در دهک هفتم ۴۰۰۰ تومان و هشتم و نهم و دهم باید مدیریت مصرف انجام دهند.

وی درخصوص نرخ جدید تعرفه‌های برق تجاری گفت: در صورت حساب‌های بخش تجاری ضمن اینکه نرخ آن ۱۲۰ تومان است، شبیه تعرفه‌های برق خانگی پلکانی خواهد بود که دارای سه پله است که صفر تا ۲۰۰ کیلووات ساعت حدود ۷۰ درصد مشترکین تجاری قیمت آن ۱۰۰ تومان است.

وی ادامه داد: مازاد ۲۰۰ تا ۶۰۰ کیلووات ساعت برای تجاری‌ها ۱۴۰ تومان و مازاد ۶۰۰ کیلووات ساعت تبدیل به ۲۰۰ تومان شده است، بنابراین میانگین این قیمت ۱۲۰ تومان بیشتر نخواهد بود.

وی افزود: ۸۰ درصد مغازه‌ها مصرف برقشان بیش از ۵۰۰ تومان در روز نخواهد بود، اما مسئله اصلی این است که اگر صرفه‌جویی بیشتری انجام دهند این



عدد یعنی ۵۰۰ تومان کمتر خواهد بود.

بهزاد گفت: قیمت برق ادارات دولتی در هر کیلووات ساعت ۱۲۰ تومان است و از متوسط ۲۷/۷ تومان به ۱۲۰ تومان تبدیل شده است و بیشترین فشار در این نرخ‌های جدید به ادارات دولتی آمده است. زیرا رئیس‌جمهور تأکید کرده یک ریال هم به بودجه ادارات دولتی برای پرداخت برق اضافه نخواهد شد، بنابراین باید کاهش مصرف برق را در دستور کار خود قرار دهند.

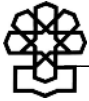
وی خاطر نشان کرد: با اجرای هدفمند کردن یارانه‌ها در بخش برق ۴۵ درصد در مرحله اول انجام شده و ۵۵ درصد یارانه را دولت حذف نکرده، اما در قبض برق اعلام نمی‌کنیم.

به گفته وی، مبلغ آبونمان برای اشتراک‌های کمتر از ۳۰ کیلووات با نرخ یکسان محاسبه و دریافت می‌شود. وی تصریح کرد: بخش خانگی و تجاری مصرف برق آنها به صورت پلکانی محاسبه خواهد شد، بنابراین مصرف‌کننده تشویق می‌شود که بتواند صرفه‌جویی کند و از پله پنجم به پله چهارم پایین بیاید تا صرفه‌جویی داشته باشد.

به گفته وی، اگر مصرف‌کننده ۱۰ درصد صرفه‌جویی کند، ۲۰ تا ۳۰ درصد در مبلغ خود صرفه‌جویی کرده است. وی گفت: نحوه محاسبه مراکز فرهنگی و مساجد با نرخ تخفیفی عمومی محاسبه می‌شود و حداقل نرخ تخفیفی که ۲۵ تومان است از آنها دریافت می‌شود.

وی ادامه داد: صنایع کشاورزی با نرخ مخفف محاسبه می‌شود و کلیه فعالیت‌های مرتبط با کشاورزی هم با نرخ کشاورزی که هر کیلووات ساعت ۱۴ تومان است، محاسبه می‌شود.

وی گفت: در بخش صنعت و معدن سعی شده است که مشترکان با کاهش مصرف



خود با کاهش هزینه بیشتری روبرو شوند. به طوری که قیمت نرخ صنعتی کمتر از متوسط نرخ صورت حساب‌های برق است، ولی ۴۰ تومان در نظر گرفته شده است. به گفته وی، برای مشترکان صنعتی روزهای جمعه ساعات اوج بار در نظر گرفته نشده است. وی گفت: در برخی از استان‌ها مثل خوزستان، بوشهر و بندرعباس که هنوز برخی از شهرهای آنها گازکشی نشده است به خاطر اینکه در این سه ماه مجبور هستند از برق برای گرمایش خود استفاده کنند تخفیف‌هایی در نظر گرفته شده است.

بهزاد در پاسخ به سؤال خبرنگار فارس مبنی بر اینکه آیا قبض‌های برق یک‌ماهه صادر خواهد شد، گفت: ۷۴ درصد مشترکان برق که شامل عمومی‌ها و صنعتی‌ها می‌باشند قبض برق آنها یک‌ماهه صادر می‌شود، اما برای بخش خانگی فعلاً براساس همان دو ماه خواهد بود.

وی ادامه داد: برای اینکه قبض برق ماهیانه صادر شود باید کل سیستم قرائت و صدور صورت حساب را دو برابر کنیم، اما خوشبختانه در کنتورهای هوشمند کاملاً یک‌ماهه و حتی با درخواست مشترکین می‌توانیم ۲۰ روزه قبض برق صادر کنیم.

وی در پاسخ به سؤال خبرنگار فارس مبنی بر اینکه آیا در سال آینده نیز نرخ‌های جدید مصوب خواهد شد و آیا احتمال دارد در سال آینده نرخ‌ها تغییر کند، گفت: این نرخ‌ها تا اطلاع ثانوی تغییر نخواهد کرد و در حال حاضر با نرخ‌های جدید حرکت خواهیم کرد، بنابراین به نظر نمی‌آید که فعلاً تغییری در نرخ‌های برق ایجاد شود.

(FARSNEWS، ۱۳۸۹/۹/۲۹)



پیک مصرف برق ۶۰۰ مگاوات کاهش یافت

روز جمعه ۳ دی ماه جاری پیک مصرف برق کشور، ۲۴ هزار و ۸۳۱ مگاوات به ثبت رسید که این میزان ۱ هزار و ۷۸۲ مگاوات در مقایسه با روز پنجشنبه (۲ دی ماه جاری) کاهش یافته است.

پیک مصرف برق کشور روز جمعه ۳ دی ماه در مقایسه با روز مشابه پارسال نیز ۶۴۰ مگاوات کاهش نشان می دهد. از سوی دیگر، میزان تبادلات برون مرزی برق ایران با کشورهای همسایه روز جمعه ۳ دی ماه به ۱۳۶۷ مگاوات رسید. روز جمعه ۳ دی ماه بیشترین میزان واردات برق ایران از ارمنستان به میزان ۲۳۴ مگاوات و بیشترین میزان صادرات برق ایران به عراق به میزان ۷۲۴ مگاوات بوده است.

همچنین مجموع میزان صادرات برق ایران به افغانستان، عراق، جمهوری آذربایجان، ارمنستان، پاکستان و ترکیه روز جمعه ۳ دی ماه، ۹۳۷ مگاوات و مجموع واردات برق از کشورهای ارمنستان و ترکمنستان ۴۳۰ مگاوات بوده و براساس این تراز تبادل برق ایران با کشورهای همسایه مثبت ۵۰۷ مگاوات است.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۱۰/۴)



شماره مسلسل: ۱۰۵۸۲

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۰۲)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)

تهیه و تدوین کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، زهرا جعفری، مجتبی درویش توانگر

ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی

منتقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)

سرپرستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۱۰/۱۵