

خبرنامه انرژی (۱۱۳)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۹۳۴

مردادماه ۱۳۹۰

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... چالش‌های پیش‌روی صنعت «سی.ان.جی» ایران
- ۴..... گزارشی درخصوص برنامه‌های پالایشگاه‌های ایران
- ۶..... فروش گاز ایران به یک شرکت ترک
- ۸..... امضای تفاهمنامه سه‌جانبه صادرات گاز میان ایران، عراق و سوریه
- ۱۱..... چالش‌های پیش‌رو برای پرداخت مطالبات صنعت برق
- ۱۴..... رشد سالیانه ۲/۲ درصدی تولید برق در ایران تا سال ۲۰۱۵
- ۱۶..... اجبار دستگاه‌های دولتی به استفاده از وسایل برقی دارای برچسب انرژی A
- ۱۷..... واحدهای ریخته‌گری برخلاف سال‌های قبل قطع برق ندارند
- ۱۹..... امسال ۱۵۰ روستا برق خورشیدی می‌گیرند
- ۱۹..... اتصال شبکه برق ایران و امارات در بستر دریا
- ۲۱..... رشد مصرف برق در تابستان امسال کنترل شد
- ۲۲..... سالیانه باید پنج هزار مگاوات برق جدید تولید کنیم



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۲۷ ژوئیه سال ۲۰۱۱

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۱۰۷۶/۶۳	۱۰۷۳/۰۰	۱۰۷۰/۵۰	۱۱۷۱/۴۸	۱۱۲۱/۳۵	۱۱۰۱/۱۴
نفتا	۹۶۴/۸۶	۹۷۸/۰۰	۹۹۹/۵۰	۱۱۰۰/۸۹	۹۹۸/۷۵	۹۷۷/۵۸
سوخت جت (نفت سفید)	۱۰۳۲/۰۸	۱۰۴۴/۷۵	۱۰۵۳/۰۰	۱۰۴۲/۵۷	۱۰۶۱/۰۴	۱۰۵۱/۴۴
نفت گاز	۹۴۸/۳۱	۹۷۴/۲۵	۹۶۷/۵۰	۹۵۵/۸۸	۹۹۳/۸۳	۹۶۷/۴۶
نفت کوره ۱۸۰ CST	۶۷۱/۴۶	۶۷۹/۲۵	۶۸۸/۵۰	۶۵۷/۶۰	۶۹۹/۶۳	۶۸۶/۸۲
پروپان	۸۰۸/۰۰	۹۱۰/۵۰	۸۰۲/۵۰	—	۸۷۱/۵۰	—
بوتان	۸۵۸/۰۰	۹۳۷/۵۰	۸۶۲/۵۰	—	۹۲۱/۵۰	—

مأخذ: همان.

قیمت تک محموله‌های گاز طبیعی طی روز ۲۷ ژوئیه سال ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۴۸
S. CALIF.	۴/۵۴
TORONTO	۴/۷۵
ICE	۹/۰۴

مأخذ: همان.

چالش‌های پیش‌روی صنعت «سی.ان.جی» ایران

این روزها صنعت سی.ان.جی ایران با مسائل گوناگونی مواجه است. در هشت سال اخیر و تا حدی نیز در نخستین سال‌های ورود صنعت «سی.ان.جی» به ایران، اقدامات زیادی انجام و مخارج سنگینی هزینه شد تا مصرف این سوخت نوظهور،

خبرنامه انرژی (۱۱۳)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

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

(بشکه/دلار)

مقدد	معدل قیمت (۲۰۱۱/۷/۱-۲۰۱۱/۷/۲۷)		قیمت در تاریخ ۲۰۱۱/۷/۲۷	
	سبک	سنگین	سبک	سنگین
آسیا	۱۱۱/۷۶	۱۰۹/۳۷	۱۱۳/۸۱	۱۱۱/۴۲
شمال غربی اروپا	۱۱۳/۶۹	۱۱۲/۳۴	۱۱۵/۳۶	۱۱۴/۰۱
مدیترانه	۱۱۱/۵۰	۱۰۸/۶۰	۱۱۳/۳۷	۱۱۰/۲۷
آفریقای جنوبی	۱۱۳/۷۰	۱۱۲/۳۵	۱۱۵/۳۷	۱۱۴/۰۲
میانگین وزنی	۱۱۲/۴۰	۱۰۹/۸۴	۱۱۴/۲۴	۱۱۱/۶۹
فوب سیدی کریر	۱۱۳/۵۰	۱۱۰/۶۰	۱۱۵/۱۷	۱۱۲/۲۷
برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش	۱۱۲/۵۹			
میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی	۱۱۰/۷۵			

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.



متداول و مرسوم شود. در این راستا، تسهیلات و تجهیزات لازم برای تولید خودروهای دوگانه سوز به تولیدکنندگان تعلق گرفت و بخش خصوصی نیز به ساخت جایگاه‌های سی.ان.جی ترغیب شد.

اما به تازگی صنعت سی.ان.جی ایران دچار رکود شده است. تولیدکنندگان دستگاه‌ها و تجهیزات سی.ان.جی به خاطر ترس از ورشکستگی و زیان ده شدن، به کاهش تولید پرداخته و تعدادی از جایگاه‌داران نیز با نگرانی از کاهش مشتری و کساد شدن کسب، جایگاه‌های سوخت سی.ان.جی را تعطیل کرده‌اند.

قضیه از دی‌ماه ۱۳۸۹ آغاز شد. زمانی که براساس برنامه هدفمندسازی یارانه‌ها بهای هر مترمکعب سی.ان.جی به ۳۵۰۰ ریال افزایش یافت، آغازی که پایان این صنعت را رقم زد. به این ترتیب مزیت سی.ان.جی به بنزین با این افزایش قیمت به زیان تبدیل شد.

با در نظر گرفتن خودروهای گازسوز (اعم از خودروهای مجهز به موتورهای گازسوز یا موتورهای دوگانه‌سوز) می‌توان به تقریب چنین گفت که مصرف هر متر مکعب سی.ان.جی در یک موتور گازسوز، برابر است با مصرف یک لیتر بنزین، در صورتی که هر چهار مترمکعب سی.ان.جی سوخته شده در یک موتور دوگانه‌سوز، برابر است با مصرف یک لیتر بنزین، لذا - با در نظر گرفتن قیمت‌های بنزین و سی.ان.جی - مصرف سی.ان.جی، اقتصادی نیست.

از سوی دیگر، دارندگان جایگاه‌های سوخت سی.ان.جی از این شکایت دارند که نه فقط تقاضای گاز به علت بالا رفتن بهای گاز کاهش یافته است، بلکه در مقابل سایر مخارج اعم از بهای برق، مالیات بر ارزش افزوده و حقوق و دستمزد کارکنان افزایش

یافته و در نتیجه اگر این روند ادامه یابد، کارشان به تعطیلی منتهی خواهد شد. دست‌اندرکاران این بخش اظهار می‌دارند که این مشکل، با کاستن بهای فروش گاز طبیعی به دارندگان جایگاه‌ها و افزایش حق‌العمل کارکنان، مرتفع می‌شود.

(پنجشنبه، ۱۵ جولای ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

گزارشی در خصوص برنامه‌های پالایشگاه‌های ایران

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در حال اجرای ۱۰ پروژه؛ شامل ۵ پروژه بهینه‌سازی^۱ و پنج پروژه تولید بنزین در پالایشگاه‌های موجود است. همین که تمام این پروژه‌ها، به‌طور کامل مورد بهره‌برداری قرار بگیرند، در مجموع روزانه ۳۹ میلیون لیتر بنزین و ۱۸/۲ میلیون لیتر گازوئیل، به ظرفیت تولید پالایشگاه‌ها افزوده خواهد شد؛ کیفیت تولیدات نیز به سطح استانداردهای «یورو ۴» و «یورو ۵» ارتقا خواهد یافت. براساس گزارش منتشر شده در دفتر روابط عمومی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، آخرین وضعیت این پروژه‌ها به قرار زیر است:

برنامه‌های بهینه‌سازی

هم‌اکنون پنج برنامه بهینه‌سازی در پالایشگاه‌ها در حال اجراست که با عملیاتی شدن آنها روزانه ۲۶ میلیون لیتر بنزین و ۱۸/۲ میلیون لیتر نفت گاز به ظرفیت تولید ایران اضافه خواهد شد. این برنامه‌ها عبارتند از:

برنامه بهینه‌سازی پالایشگاه آبادان: با اجرای این پروژه که هنوز عملیاتی



نشده، روزانه ۶/۲ میلیون لیتر بنزین و ۱۵/۵ میلیون لیتر نفت گاز به ظرفیت تولید این پالایشگاه اضافه می‌شود.

برنامه بهینه‌سازی پالایشگاه نفت شازند اراک: با تکمیل این پروژه، روزانه ۱۱/۵ میلیون لیتر بنزین و ۱ میلیون لیتر نفت گاز تولید خواهد شد. فاز نخست این پروژه، در بهمن‌ماه ۱۳۸۹ راه‌اندازی شد و قرار است فاز دوم آن تا پایان سال ۱۳۹۰ راه‌اندازی شود.

برنامه بهینه‌سازی پالایشگاه نفت لاوان: این پروژه تاکنون ۷۴ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است. با اتمام برنامه‌های ارتقای ظرفیت تولید این پالایشگاه، به میزان روزانه ۱/۹ میلیون لیتر بنزین و ۰/۳ میلیون لیتر نفت گاز افزایش خواهد داشت.

برنامه بهینه‌سازی پالایشگاه نفت تهران (شهید تندگویان): این پروژه تا آخر سال ۱۳۹۰ عملیاتی خواهد شد. با تکمیل این پروژه، کیفیت تولید فرآورده این پالایشگاه مطابق استاندارد یورو ۴ خواهد شد.

برنامه بهینه‌سازی پالایشگاه نفت اصفهان: این پروژه تاکنون ۱۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است. با اتمام این برنامه، روزانه ۶/۴ میلیون لیتر بنزین و ۱/۴ میلیون لیتر نفت گاز به ظرفیت تولید این پالایشگاه افزوده خواهد شد.

برنامه‌های تولید بنزین

با هدف افزایش تولید بنزین کشور تا ظرفیت روزانه ۱۲/۸ میلیون لیتر، برنامه‌های تولید بنزین هم‌اکنون در پنج پالایشگاه در حال انجام است. این برنامه‌ها بدین شرحند:

پالایشگاه نفت آبادان: این پروژه روزانه ۴/۶ میلیون لیتر به ظرفیت تولید پالایشگاه آبادان اضافه خواهد کرد. این پروژه به دلیل انفجار هنوز افتتاح نشده است.

پالایشگاه نفت تهران: با پیشرفت فیزیکی ۹۲ درصد، این پروژه ظرفیت تولید این پالایشگاه را به روزانه ۱/۸ میلیون لیتر بنزین خواهد رساند.

پالایشگاه نفت تبریز: این پروژه که هم‌اکنون در حال انجام است، تاکنون ۷۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته و احتمال دارد با تکمیل آن روزانه ۰/۹ میلیون لیتر بنزین به ظرفیت تولید آن اضافه شود.

پالایشگاه نفت اصفهان: در حال حاضر این پروژه به میزان ۷۱ درصد پیشرفت فیزیکی دارد و با تکمیل آن روزانه ۳ میلیون لیتر بنزین به ظرفیت تولید فرآورده این پالایشگاه اضافه خواهد شد.

پالایشگاه نفت بندرعباس: این پروژه تاکنون ۷۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته و با اجرای آن قرار است، روزانه ۲/۵ میلیون لیتر به ظرفیت تولید بنزین این پالایشگاه اضافه شود.

(سه‌شنبه، ۱۲ جولای ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

فروش گاز ایران به یک شرکت ترک

معاون وزیر نفت در امور گاز از توافق با یک شرکت خصوصی ترکیه، برای امضای قرارداد فروش روزانه ۳ تا ۴ میلیون مترمکعب گاز به این شرکت در سال جاری خبر داد.

به گفته مهندس جواد اوجی، یک شرکت خصوصی ترکیه برای دریافت روزانه سه تا چهار میلیون مترمکعب گاز از ایران درخواست خرید کرده است و در این راستا قیمت گاز یکی از چالش‌های ایران و این شرکت خصوصی ترکیه بوده که خوشبختانه به سرانجام رسیده است. میزان گاز تحویلی در این قرارداد روزانه سه تا



چهار میلیون مترمکعب در مرز ایران است و این معامله جدای از قرارداد کنونی صادرات روزانه ۲۵ تا ۳۰ میلیون مترمکعبی گاز ایران به ترکیه است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: این شرکت خصوصی ترکیه، گاز را برای تبدیل به ال.ان.جی در این کشور نیاز دارد و با توجه به توافق‌های صورت گرفته ایران با این شرکت، امسال قرارداد فروش گاز به آن منعقد خواهد شد. ایران سالیانه بیش از ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی (روزانه ۳۰ میلیون مترمکعب) به ترکیه صادر می‌کند و در سال ۲۰۱۰ شرکت ملی گاز ایران به تعهد خود در این زمینه به‌طور کامل عمل کرده است.

طبق قرارداد منعقد شده در اوت ۱۹۹۶، ایران باید سالیانه ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز به ترکیه صادر کند؛ صادرات گاز به ترکیه با رشد بی‌سابقه سالیانه ۲۶ درصد در سال ۱۳۸۹ به مرز هشت میلیارد مترمکعب رسید.

تأسیسات تقویت فشار و شبکه انتقال گاز ایران، ظرفیت انتقال روزانه ۳۰ میلیون مترمکعب گاز به ترکیه را دارد، ضمن آنکه امکان افزایش ظرفیت صادرات گاز از خطوط و تأسیسات موجود تا سقف روزانه ۴۰ میلیون مترمکعب، معادل ۱۵ میلیارد مترمکعب در سال وجود دارد.

پیش‌بینی می‌شود با ساخت قطعات سوم و چهارم خط لوله ششم سراسری گاز، امکان انتقال روزانه ۹۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به ترکیه و سایر کشورهای متقاضی در پایانه مرزی بازرگان فراهم شود. هم‌اکنون بخش عمده گاز تحویلی به ترکیه از مسیر خط لوله ۳۶۵ کیلومتری تکاب - شاهین دژ - میاندوآب با ظرفیت انتقال روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز تا مرز بازرگان منتقل می‌شود.

(یکشنبه، ۲۶ تیرماه ۱۳۹۰، <http://www.shana.ir>)

امضای تفاهمنامه سه‌جانبه صادرات گاز میان ایران، عراق و سوریه

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از امضای تفاهمنامه سه‌جانبه صادرات گاز ایران به کشورهای عراق و سوریه در روز دوشنبه (۳ مردادماه) با حضور مقام‌های عالی وزارتخانه‌های نفت سه کشور در عسلویه خبر داد.

مهندس جواد اوجی در یک نشست مطبوعاتی از امضای قراردادی به ارزش ۱۰ میلیارد دلار میان سه کشور ایران، عراق و سوریه خبر داد و گفت: براساس توافقات صورت گرفته، قرار است گاز ایران از طریق یک خط لوله پنج هزار کیلومتری از مسیر عراق، سوریه، لبنان و مدیترانه به کشورهای اروپایی همچون یونان ارسال شود.

وی داشتن منبع مطمئن تأمین‌کننده گازی همچون میدان گازی پارس جنوبی را بزرگ‌ترین ویژگی خط لوله صادراتی گاز ایران، عراق، سوریه و لبنان خواند و افزود: این میدان گازی هم‌اکنون بیش از ۱۶ تریلیون مترمکعب گاز قابل استحصال دارد که با مقدار تولید کنونی از آن، این میدان بیش از ۸۰ سال دیگر گاز برای صادرات خواهد داشت.

معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به اینکه بلافاصله بعد از امضای تفاهمنامه صادرات گاز میان سه کشور ایران، عراق و سوریه یک مشاور بین‌المللی کار خود را در زمینه انتخاب مسیر و فاینانسور مناسب آغاز خواهد کرد، گفت: ظرف سه تا پنج سال دیگر احداث این خط لوله به اتمام خواهد رسید.

مهندس اوجی با تشریح آخرین وضعیت صادرات، واردات و سوآپ گاز ایران به سایر کشورهای همسایه گفت: هم‌اکنون روزانه ۳۰ میلیون مترمکعب گاز به ترکیه صادر و در مقابل، حدود ۴۰ میلیون مترمکعب گاز از کشور ترکمنستان وارد می‌شود،



همچنین ایران مبادلات گازی خود را با کشورهای آذربایجان، ارمنستان و جمهوری نخجوان ادامه می‌دهد.

وی با یادآوری اینکه ایران تاکنون مذاکرات خوبی با کشورهای اروپایی برای صادرات گاز داشته است، گفت: هم‌اکنون ۸۰ کیلومتر از خط لوله ۵۶ اینچی ششم سراسری گاز که قرار است نقش خط صادراتی گاز را نیز علاوه بر تأمین گاز بخش‌هایی از کشور برعهده داشته باشد، تزریق گاز شده و کار احداث مابقی این خط به سرعت در حال اجراست و پیش‌بینی می‌شود تا دو سال آینده به اتمام برسد.

معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به توسعه فازهای جدید میدان مشترک گازی پارس جنوبی و میدان‌های مستقل گازی در کشور تأکید کرد: طی دو تا سه سال آینده تولید گاز ایران به دو برابر کنونی خواهد رسید و از سوی دیگر با کاهش مصرف گاز در بخش‌های داخلی با اجرای کامل طرح هدفمندسازی یارانه‌ها، ایران توان صادرات روزانه ۲۰۰ تا ۲۵۰ میلیون مترمکعب گاز را دارا خواهد بود.

مهندس اوجی با اشاره به اینکه هم‌اکنون مقدمات و مجوزهای لازم برای صادرات گاز از ترکیه و همچنین عراق و سوریه به اروپا اخذ شده است، گفت: تاکنون بیش از ۲۰ جلسه کارشناسی میان ایران و کشورهای ترکیه، عراق و سوریه برای صادرات گاز برگزار شده و خوشبختانه این کشورها مجوزهای کتبی لازم برای ترانزیت گاز را به ایران داده‌اند.

معاون وزیر نفت در مورد هزینه‌های حفظ ایمنی و نگهداشت خط لوله صادراتی گاز ایران به اروپا از طریق خاک کشورهای عراق، سوریه و لبنان گفت: در مراحل بعدی مذاکرات طرف‌های پرداخت‌کننده این‌گونه هزینه‌ها مشخص خواهد شد.

اوجی به نیاز اروپا به منابع گازی مطمئن به غیر از کشور روسیه اشاره کرد و گفت: با توجه به وجود ۳۳ تریلیون مترمکعب گاز در کشورمان، اگر ایران روزانه ۱/۲ میلیارد مترمکعب گاز صادر کند، باز هم برای ۱۵۰ سال دیگر منابع گازی در اختیار دارد.

وی درباره جزئیات خط لوله صادراتی گاز ایران به عراق و سوریه و از آنجا به لبنان و اروپا گفت: این خط لوله از عسلویه به طول ۷۵۰ کیلومتر در خاک ایران احداث خواهد شد و از طریق مرز ایلام، گاز به عراق تحویل داده خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: خط لوله صادرات گاز به اروپا از طریق کشورهای عراق، سوریه و لبنان، ابتدا گاز مورد نیاز این کشورها را تأمین می‌کند و سپس راهی کشورهای اروپایی خواهد شد.

اوجی اظهار داشت: کشور عراق تمایل دارد به منظور تأمین گاز نیروگاه‌های خود قبل از راه‌اندازی میدان‌های نفتی و گازی‌اش و همچنین خط لوله صادراتی گاز از ایران، به صورت جداگانه قراردادی ۵ تا ۱۰ ساله برای دریافت روزانه ۲۰ میلیون مترمکعب گاز با ایران داشته باشد.

وی همچنین در مورد صادرات گاز به سوریه قبل از آماده شدن خط لوله گاز صادراتی به اروپا از طریق خاک این کشور افزود: هم‌اکنون ظرفیت خط لوله صادراتی گاز ایران در مرز بازرگان به کشور ترکیه ۳۷ میلیون مترمکعب در روز است، در حالی که این کشور روزانه طبق قرارداد با ایران باید ۳۰ میلیون مترمکعب گاز دریافت کند. از این رو ایران هم‌اکنون توان صادرات روزانه ۶ تا ۷ میلیون مترمکعب گاز به سوریه را از طریق مرز بازرگان داراست.

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: صادرات گاز به ترکیه در چهارماهه نخست



سال جاری نسبت به مدت مشابه سال گذشته بیش از ۷/۶ درصد افزایش داشته است. اوجی با اشاره به مجوز کشور ترکیه برای صادرات گاز ایران به اروپا گفت: نخستین کشوری که از این قاره گاز ایران را (۴ تا ۶ میلیون مترمکعب) دریافت خواهد کرد کشور سوئیس خواهد بود.

مهندس اوجی در بخش دیگری از سخنان خود به ارائه آمار عملکرد چهار ماهه نخست سال جاری این شرکت اشاره کرد و گفت: در مدت یاد شده روزانه ۸۰ میلیون مترمکعب گاز به صنایع تحویل داده شده که نسبت به سال گذشته ۱۲ درصد رشد داشته است.

وی از افزایش یک میلیون و ۲۰۰ هزار مشترک گازی طی یک سال گذشته در کشور خبر داد و گفت: هم‌اکنون در ایران ۱۳/۶ میلیون مشترک گازی در قالب ۱۷/۳ میلیون خانوار وجود دارد.

اوجی از گازرسانی روزانه ۱۷۵ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاه‌های کشور در سه‌ماهه نخست سال جاری خبر داد و گفت: در مدت زمان مورد نظر میزان گازرسانی به این مراکز نسبت به مدت مشابه در سال گذشته ۱۰ تا ۱۵ درصد کاهش داشته که این امر به دلیل تعمیرات در بخش‌های پایین‌دستی است، اما در مقابل این، کمبود گاز به وسیله سوخت مایع به‌صورت کامل تأمین شده است.

(شنبه، ۱ مردادماه ۱۳۹۰، <http://www.shana.ir>)

چالش‌های پیش رو برای پرداخت مطالبات صنعت برق

رئیس هیئت‌مدیره سندیکای صنعت برق از سنگ‌اندازی برخی دستگاه‌ها در مقابل دستور مثبت رئیس‌جمهوری برای پرداخت ۱۰۰۰ میلیارد تومان از بودجه سال ۱۳۹۰

به‌عنوان تهاتر اموال و دارایی خبر داد و گفت: مشکلات مالی باعث تعطیلی ۱۰ درصد بنگاه‌های صنعتی برق شده است.

محمد پارسا در جمع خبرنگاران افزود: خوشبختانه مجلس و دولت پذیرفته‌اند که سندیکای صنعت برق که متشکل از بنگاه‌های بخش خصوصی است مطالبات بزرگی از دولت دارند به همین منظور امسال یک راه‌حلی با عنوان تهاتر اموال و دارایی در بودجه نیز دیده شده و امیدی در دل بخش خصوصی صنعت برق ایجاد کرد.

وی ادامه داد: در بودجه امسال قرار شد پنج هزار میلیارد تومان از هشت هزار میلیارد تومان طلب یاد شده از طریق تهاتر اموال و دارایی پرداخت شود، اما همه به خوبی می‌دانند که تهاتر اموال زمان‌بر بوده و در کوتاه‌مدت نمی‌تواند مشکل صنعت برق به خصوص بنگاه‌های کوچک و متوسط را حل کند.

پارسا اضافه کرد: به همین منظور درخواستی از سوی سندیکای صنعت برق به دولت ارائه شد تا ۲۰ درصد پنج هزار میلیارد تومان را دولت خیلی سریع به بنگاه‌های کوچک و متوسط که در حال از بین رفتن هستند، بپردازد.

رئیس هیئت‌مدیره سندیکای برق ایران در ادامه گفت: خوشبختانه رئیس‌جمهوری با این درخواست سندیکای صنعت برق موافقت کرد و دستوری برای پرداخت این ۱۰۰۰ میلیارد تومان صادر کرد، اما متأسفانه این دستور به موانعی برخورد کرده و عملاً بی‌نتیجه مانده است.

پارسا گفت: بنگاه‌های صنعت برق در حال حاضر به خاطر مشکلات مالی ۱۰ تا ۴۰ درصد تعدیل نیرو داشته‌اند، البته این آمار به غیر از تعطیلی بنگاه‌های صنعت برق است. وی با بیان اینکه آمار دقیقی نمی‌توان از تعطیلی بنگاه‌های صنعت برق ارائه کرد



افزود: به صورت تقریبی شاید بتوان گفت که حداقل ۱۰ درصد بنگاه‌های صنعت برق که عمدتاً هم کارخانه‌های سازه‌های فلزی بودند به خاطر مشکلات مالی تعطیل شده‌اند.

به گفته وی، با توجه به این مسائل می‌بینیم که دستور رئیس‌جمهوری برای پرداخت سریع ۱۰۰۰ میلیارد تومان از بدهی‌های صنعت برق در مقابل موانع مختلف گیر کرده است.

وی تأکید کرد: در شرایطی که محیط کسب و کار واحدهای کوچک مناسب نیست امید داشتیم که دستور رئیس‌جمهوری به نتیجه برسد، اما فکر می‌کنم که اگر این موضوع ادامه یابد فاجعه‌ای رخ می‌دهد.

پارسا گفت: در صنعت برق در بخش دولتی و بخش خصوصی به صورت مستقیم ۲۰۰ هزار نفر و به صورت غیرمستقیم ۸۰۰ هزار نفر مشغول به کار هستند. بنابراین اثر کاهش نیرو و عدم رشد در این صنعت باعث بیکاری تعداد زیادی از شاغلین مستقیم و غیرمستقیم می‌شود.

وی تصریح کرد: برای ایجاد یک فرصت شغلی حداقل ۲۰ میلیون تومان باید هزینه شود. پس می‌توان با نصف این مبلغ، همان فرصت شغلی را حفظ کنیم. حال ببینید اگر یک فرصت شغلی از بین برود باید دو برابر آن ۲۰ میلیون تومان هزینه کنیم تا فرصت شغلی از دست رفته را دوباره برگردانیم.

رئیس هیئت‌مدیره سندیکای صنعت برق ایران در پاسخ به سؤال فارس مبنی بر اینکه سال گذشته عنوان شده بود که اگر مطالبات صنعت برق پرداخت نشود سال ۱۳۹۰ با خاموشی‌های گسترده مواجه خواهیم شد، اما این‌طور نشد گفت: دو دلیل

عمده برای نداشتن خاموشی‌های گسترده در کشور داشتیم که یکی اجرای هدفمندی یارانه‌ها و دیگری کاهش تولید صنایع و به تبع آن کاهش مصرف برق صنایع بوده است.

وی ادامه داد: صنایع کشور در حال حاضر با کل ظرفیت کار نمی‌کنند به همین دلیل رشد صنعت در سال جاری که باید ۱۲ درصد می‌شد رخ نداد و این موضوع در کنار کاهش مصرف برق خانگی باعث شد تا خاموشی گسترده در کشور نداشته باشیم.

وی تصریح کرد: اگر رشد صنعت در سال جاری تنها ۴ درصد بود مطمئن باشید که خاموشی گسترده در کشور داشتیم.

پارسا گفت: تحریم‌ها باعث شده تا صادرات تجهیزات صنعت برق به شکل قابل ملاحظه‌ای کاهش یابد.

(FARSNEWS، ۱۳۹۰/۵/۱)

رشد سالیانه ۲/۲ درصدی تولید برق در ایران تا سال ۲۰۱۵

بیزینس مونیتور با اشاره به وضعیت رو به رشد صنعت برق ایران، رشد تولید برق در ایران طی سال‌های ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۵ میلادی را ۲/۲ درصد در سال پیش‌بینی کرد.

براساس این گزارش میزان مصرف برق در ایران از ۱۵۵ تراوات ساعت در سال ۲۰۱۰ به بیش از ۲۰۴ تراوات ساعت تا پایان سال ۲۰۱۵ میلادی خواهد رسید که این رقم معادل رشد ۲/۸ درصدی در سال خواهد بود.

صنعت برق ایران در سال ۲۰۱۰ میلادی با مازاد عرضه ۴۰ تراوات ساعت



روبرو شد که این رقم تا سال ۲۰۲۰ به بیش از ۴۹ تراوات ساعت خواهد رسید که این رقم معادل رشد ۲/۶ درصدی در سال خواهد بود.

براساس آمارهای بیزینس مونیتور، میزان تولید برق در نیروگاه‌های ایران در سال ۲۰۱۰ به ۱۹۵ تراوات ساعت رسیده است که این رقم نسبت به سال ۲۰۰۹ بیش از ۴/۸ درصد رشد داشته است.

براساس این گزارش میزان تولید برق ایران طی سال‌های ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۵ میلادی با رشد ۲/۲ درصد در سال به بیش از ۲۱۷ تراوات ساعت خواهد رسید. میزان تولید برق در نیروگاه‌های حرارتی شامل نیروگاه‌های زغال‌سنگی، گازی و نفتی تا سال ۲۰۱۵ به‌طور میانگین ۱/۶ درصد رشد خواهد داشت.

گاز طبیعی همچنان مهمترین منبع تأمین انرژی نیروگاه‌های برق ایران خواهد بود و سهم گاز طبیعی در تأمین انرژی مورد نیاز نیروگاه‌های ایران از ۸۲ درصد در سال ۲۰۱۰ به بیش از ۸۵ درصد تا سال ۲۰۱۵ خواهد رسید.

میزان تولید برق در نیروگاه‌های گازی از ۱۶۰ تراوات ساعت به بیش از ۱۸۵ تراوات ساعت تا سال ۲۰۱۵ و به بیش از ۲۱۹ تراوات ساعت تا سال ۲۰۲۰ خواهد رسید.

پروژه‌های جدید نیروگاه‌های گازی ایران شامل دو نیروگاه سیکل ترکیبی ۱/۰۴ گیگاواتی در جنوب، یک نیروگاه سیکل ترکیبی ۱/۳ گیگاواتی در اراک، یک نیروگاه یک گیگاواتی در بندرعباس و یک نیروگاه سیکل ترکیبی یک گیگاواتی در قم خواهد بود.

ایران قصد دارد تا اواسط سال ۲۰۱۱ بیش از ۶ گیگاوات برق هسته‌ای تولید کند. براساس گزارش بیزینس مونیتور میزان تولید برق هسته‌ای ایران تا پایان سال

۲۰۱۱ به ۵ تراوات ساعت خواهد رسید و این رقم در سال ۲۰۱۲ ثابت خواهد بود ولی در سال ۲۰۱۳ به بیش از ۶ تراوات ساعت افزایش خواهد یافت.

(Business-Monitor, ۱۳۹۰/۵/۱)

اجبار دستگاه‌های دولتی به استفاده از وسایل برقی دارای برچسب انرژی A

وزیر نیرو گفت: وزارت نیرو اجبار دستگاه‌های دولتی برای استفاده از وسایل برقی دارای برچسب انرژی A را پیگیری می‌کند.

مجید نامجو در جریان بازدید از سومین نمایشگاه بین‌المللی صرفه‌جویی انرژی اظهار داشت: با توجه به اجرایی شدن قانون هدفمندسازی یارانه‌ها، اهمیت صرفه‌جویی در مصرف انرژی از طریق افزایش بهره‌وری دوچندان شده و از این رو وزارت نیرو درصدد است تا از طریق برنامه‌های مختلف، گام‌های بلندی برای به حداقل رساندن میزان مصرف انرژی بردارد.

در جریان این بازدید، یکی از تولیدکنندگان کولر آبی که توانسته بود با تغییرات مختلف، کولر جدیدی با مصرف کم برق و کیفیت و بازده بالا تولید و به دنبال آن برچسب انرژی A را اخذ کند، پیشنهادی را مطرح کرد که مورد استقبال وزیر نیرو قرار گرفت.

این تولیدکننده کولر با اشاره به شرایط و روند تولید کالاهای با کیفیت و استاندارد بالا که دارای برچسب انرژی A نیز هستند، پیشنهاد کرد که وزارت نیرو برای حمایت از تولیدکنندگانی که کالاهایی با کمترین میزان مصرف انرژی (برچسب A) تولید می‌کنند، برنامه‌ای در دستور کار قرار دهد تا وسایل برقی پرمصرف در



دستگاه‌ها و سازمان‌های دولتی با نمونه‌های داخلی کم‌مصرف و دارای بهترین استاندارد و کیفیت تعویض شود.

نامجو اظهار داشت: تولیدکنندگان این کالاهای کم‌مصرف و پربازده آمادگی خود را برای همکاری در این زمینه اعلام کرده‌اند.

(moe.org.ir، ۱۳۹۰/۴/۲۵)

واحدهای ریخته‌گری برخلاف سال‌های قبل قطع برق ندارند

عضو هیئت‌مدیره کنفدراسیون صنعت با گلایه از عدم تخصیص تسهیلات یارانه‌ای به صنعت ریخته‌گری، گفت: خوشبختانه امسال مشکلی در زمینه تأمین برق نداشته‌ایم و قطعی در برق واحدهای ریخته‌گری گزارش نشده است.

محمدحسین فلاح اظهار داشت: در حال حاضر مصرف برق در واحدهای صنعتی روال عادی خود را طی می‌کند و قطعی برق خاصی در صنعت ریخته‌گری گزارش نشده است.

وی تصریح کرد: در گذشته وقتی مصرف برق در مناطق جنوب کشور بالا می‌رفت قطع برق را در واحدهای صنعتی شاهد بودیم ولی امسال خوشبختانه این اتفاق نیافتاده که احتمالاً دلیل آن تأمین مناسب برق به اندازه نیاز کشور است.

وی با بیان اینکه در گذشته میزان تولید و مصرف برق کاملاً سر به سر بود و حاشیه امنیتی بالایی به عنوان ذخیره برق وجود نداشت، تصریح کرد: معمولاً در تابستان هر سال واحدهای صنعتی با مشکل قطع برق روبرو بودند ولی امسال گزارشی در این مورد داده نشده است.

فلاح ادامه داد: افزایش قیمت برق به‌طور مستقیم قیمت تمام شده تولیدات ریخته‌گری

را ۴ درصد افزایش داده و رشد قیمت حامل‌های انرژی نیز به‌ویژه در بخش حمل‌ونقل، قیمت تمام شده این صنعت را به‌طور غیرمستقیم ۹ درصد بالا برده است.

عضو هیئت‌مدیره کنفدراسیون صنعت در مورد اختصاص خط اعتباری انرژی به تولیدکنندگان صنعت ریخته‌گری نیز گفت: قرار بود از محل هدفمندی یارانه‌ها به صنعت ریخته‌گری به‌صورت مستقیم و یا خط اعتباری انرژی سهمی پرداخت شود که چنین اتفاقی نیافتاد.

وی ادامه داد: عده‌ای معتقدند فقط ۶ درصد از سهم ۳۰ درصدی بخش صنعت از یارانه‌ها در سال اول اجرای طرح محقق شده و برخی نیز این رقم را ۱۴ درصد عنوان می‌کنند، اما در صنعت ریخته‌گری هیچ رقمی به‌عنوان خط اعتباری انرژی یا تسهیلات مستقیم پرداخت نشده و اگر هم بوده، احتمالاً نصیب واحدهای کوچک شده است.

رئیس هیئت‌مدیره سندیکای کارخانجات ریخته‌گری تأکید کرد: حتی اگر تخصیص خط اعتباری انرژی به واحدهای صنعتی محقق شود باز هم برای بخش صنعت کمکی محسوب نمی‌شود و فقط یک مهلت‌دهی برای پرداخت بدهی است.

وی افزود: صنعتگران برای دریافت وام یک‌ساله جهت پرداخت قبض انرژی خود درمانده نیستند و بهتر بود سهم بخش صنعت به‌طور مستقیم به تولیدکنندگان پرداخت می‌شد.

فلاح با بیان اینکه صنعت ریخته‌گری جزء صنایع آسیب‌پذیر محسوب می‌شود، گفت: برای اینکه دولت زیر بار تعهد مشخصی نرود هیچ عدد و رقمی درخصوص سهم هرکدام از صنایع از یارانه‌ها مشخص نشده است.

(FARSNEWS، ۱۳۹۰/۵/۲)



امسال ۱۵۰ روستا برق خورشیدی می‌گیرند

مجری طرح‌های برق‌رسانی به روستاهای کشور از برق‌رسانی خورشیدی به ۱۵۰ روستا در سال جاری خبر داد.

ولی‌الدین مصلحتی شریبانی با اشاره به اینکه از سال گذشته تاکنون، ۶۵ روستا با استفاده از انرژی خورشیدی برق‌دار شده است، افزود: امسال برنامه‌ریزی شده تا نزدیک به ۱۵۰ روستا از طریق انرژی خورشیدی برق‌دار شوند.

وی با بیان اینکه در سال گذشته در بخش روستایی نزدیک به ۲۵۰ میلیارد ریال برای برق‌رسانی هزینه شده است، افزود: در سال ۱۳۸۸ نیز ۴۵۰ میلیارد ریال هزینه برای برق‌رسانی به روستاها صرف شد که در تاریخ برق‌رسانی به روستاها در کشور سابقه نداشته است.

مجری طرح‌های برق‌رسانی به روستاهای کشور با بیان اینکه در زمان حاضر هیچ روستای بالای ۲۰ خانوار بدون برق در کشور وجود ندارد، گفت: به تمام روستاهای بالای ۲۰ خانوار برق‌رسانی شده است.

وی گفت: وزارت نیرو هم‌اکنون در حال برق‌رسانی به روستاهای زیر ۲۰ خانوار است که از نظر تقسیمات کشوری روستا محسوب نمی‌شوند؛ با این حال دولت تصمیم گرفته است که مناطق بالای ۱۰ خانوار نیز برق‌دار شوند.

(ISNA، ۱۳۹۰/۵/۱)

اتصال شبکه برق ایران و امارات در بستر دریا

تفاهمنامه مطالعات فنی و تجاری اتصال شبکه برق ایران به امارات امضا شد.

یادداشت تفاهم انجام مطالعات فنی و تجاری اتصال برق ایران و امارات در پی انجام مطالعات امکان‌سنجی و با هدف برقراری ارتباط الکتریکی بین دو کشور از طریق کابل دریایی^۱ «HVDC» از سوی مسئولان صنعت برق دو کشور به امضا رسیده است.

این یادداشت تفاهم در مراسمی با حضور محمد بهزاد – معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، همایون حائری – مدیرعامل شرکت توانیر، میرفتاح قره‌باغ – مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران، سعیدالطایر – مدیرعامل سازمان آب و برق دوبی و هیئت همراه و جمعی از معاونان، مشاوران و مدیران شرکت توانیر، شرکت مدیریت شبکه و سندیکای صنعت برق به امضا رسیده است.

در این مراسم مدیرعامل سازمان آب و برق و معاون کمیته عالی انرژی دوبی، جمهوری اسلامی ایران را شریک استراتژیک امارات در مباحث انرژی ذکر کرده و با اشاره به اتصال برق کشورها در داخل اتحادیه آفریقا و اتحادیه اروپا، ایجاد ارتباط الکتریکی بین کشورهای مسلمان را حائز اهمیت توصیف کرد و برقراری ارتباط الکتریکی با آفریقا و اروپا را از طریق ایجاد ارتباط الکتریکی بین ایران و امارات امکان‌پذیر دانست.

پروژه اتصال الکتریکی ایران و امارات از طریق کابل دریایی ۵۰۰ کیلوولت HVDC و بین بندر لنگه و دوبی در فاز سوم قرارداد وارد مرحله اجرا می‌شود.

(moe.org.ir، ۱۳۹۰/۴/۳۱)

1. High – Voltage Direct Current (HVDC)



رشد مصرف برق در تابستان امسال کنترل شد

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران از کنترل رشد مصرف برق در تابستان امسال خبر داد.

میرفتاح قره‌باغ، وضعیت کنونی شبکه برق کشور را بسیار خوب توصیف کرد و گفت: هرچند تابستان گرمی را در حال سپری کردن هستیم، اما گرمای امسال به طور مداوم نبوده و نوسان داشته است.

وی درخصوص حداکثر بار مصرفی در تابستان امسال گفت: روز شنبه ۱۸ تیرماه سال جاری حداکثر بار به ۴۱ هزار و ۱۵ مگاوات رسید که در مقایسه با پارسال (۴۱ هزار مگاوات) تفاوت چندانی نداشته است.

مدیرعامل شرکت مدیریت برق ایران خاطرنشان کرد: دمای هوا سال گذشته در این روزها گرمای ثابتی را طی کرد، اما امسال این گرما در روزهایی با نوسان همراه بود که این موضوع به کمتر شدن اوج مصرف کمک کرد.

وی یکی از تغییرات انجام شده در میزان مصرف را تغییر بار مصرفی از شب به روز بیان کرد و گفت: از ۲۰ اردیبهشت ماه امسال حداکثر بار روز از شب سبقت گرفته و به طور مرتب بجز روزهای تعطیل این روند ادامه داشته است.

فتاح دلیل این امر را همراهی مردم در رعایت مصرف در طول شب از طریق مدیریت مصرف در منازل برای کم کردن روشنایی به همراه کاهش روشنایی معابر بیان کرد و گفت: با این وجود، به دلیل آنکه در طی روز از وسایل سرمایشی استفاده می‌شود و در زمان حاضر جایگزینی برای آن وجود ندارد، میزان مصرف در روز افزایش یافته است.

به گفته وی، پیش از این، بحث صرفه‌جویی در روشنایی بود، اما اینکه چگونه مصرف کولر را کم کنیم، هنوز اقدام‌های زیادی باید انجام شود تا مردم بتوانند روند مصرفی برق خود را در وسایل سرمایشی مدیریت کنند.

(igmc.ir، ۱۳۹۰/۴/۳)

سالیانه باید پنج هزار مگاوات برق جدید تولید کنیم

صنعت برق کشور برای اینکه هر سال بتواند نیاز کشور را تأمین کند، برنامه‌ریزی‌اش براساس این است که ۵ هزار مگاوات تولید برق داشته باشد.

مجید نامجو در حاشیه جلسه هیئت دولت در پاسخ به این سؤال که وزارت نیرو چه اقداماتی را برای توسعه صنعت برق انجام داده است؟ با بیان مطلب بالا گفت: خوشبختانه با اجرای طرح هدفمندی و کاهش حدود ۱۰ درصدی مصرف انرژی، مقداری از منابع برای اختصاص به سرمایه‌گذاری‌های سنگین آزاد شده و ما می‌توانیم به برنامه‌های دیگر مانند پرداختن به کاهش تلفات، انرژی‌های نو و سوق دادن اعتبارات به این سمت و همچنین تغییر ساختار و پرداختن به اصل چهل و چهارم قانون اساسی و سبک‌سازی دولت بپردازیم.

وی گفت: البته این امر به این معنا نیست که وزارت نیرو از سرمایه‌گذاری غافل شود بلکه طبق قانون و برنامه‌ریزی وزارت نیرو، بخش خصوصی باید برای صنعت برق کشور سرمایه‌گذاری کند. در حال حاضر پرونده حدود ۱۰ نیروگاه بخش خصوصی برای سرمایه‌گذاری آماده است و می‌توانند از حدود ۲/۲ میلیارد دلار ظرفیت صندوق توسعه ملی استفاده کنند.



او خاطرنشان کرد: با توجه به شکل گرفتن این صندوق، در حال برقراری تعامل هستیم تا این موضوع را پیش ببریم.

وزیر نیرو ابراز امیدواری کرد که این سرمایه‌گذاری بخش خصوصی به زودی انجام و ریل سرمایه‌گذاری در صنعت برق کشور از دولتی به خصوصی تغییر یابد.

(DOLAT.IR، ۱۳۹۰/۴/۲۹)



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۰۹۳۴

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۱۳)

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

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۰/۵/۱۱