



انرژی

پنجشنبه ۱۰ آبان ۱۳۹۷ / شماره ۲۶۹

اخبار

جدیدترین وضعیت صادرات نفت ایران و تصمیم مشتریان



در حالی‌که چهار روز تا آغاز تحریم‌های نفتی از سوی آمریکا علیه ایران باقی مانده است، نه تنها تصمیم ترامپ برای به صفر رساندن صادرات نفت ایران اجرایی نشد، بلکه پافشاری مشتریان نفتی برای اخذ معافیت از آمریکا همچنان ادامه دارد. از سوی دیگر هیچ کس درباره اینکه ایران پس از تحریم‌های جدید آمریکا چه میزان می‌تواند نفت صادر کند، ایده‌ای ندارد.

به گزارش ایسنا، آمریکا با خارج شدن از برجام در اردیبهشت‌ماه تصمیم به اعمال تحریم‌های نفتی علیه ایران گرفت و تاریخ اجرایی شدن این تصمیم را ۱۳ آبان‌ماه اعلام کرد.البته از همان زمان که این تاریخ را تعیین کرد اقدامات خود برای به صفر رساندن صادرات نفت ایران را آغاز کرد. آمریکا مشتریان نفتی ایران را تهدید کرد که اگر خرید نفت از ایران را ادامه دهند آن‌ها را تحریم خواهد کرد. همچنین برای جبران خلاء در بازار از عربستان، به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده‌اوپک، خواست تولید خود را افزایش دهد و خود هم از ذخایر استراتژیکش برداشت کرد.

میزان صادرات نفت ایران در هاله‌ای از ابهام

با وجود تمام این اقدامات و در حالی‌که تنها چهار روز به آغاز تحریم‌های نفتی باقی مانده است کارشناسان بر این باورند که آمار صادرات ایران که برای بازار نفت اهمیت زیادی دارد اکنون معماگونه شده است. منابع صنعتی می‌گویند رهگیری صادرات نفت ایران با غیرفعال شدن سیستم‌های ردگیری نفتکش‌ها دشوارتر شده و به ابهامات درباره این‌که تحریم‌های آمریکا تا چه حد خریداران را دچار وحشت خواهد کرد، افزوده است. چشم‌انداز ذخیره‌سازی نفت از سوی ایران نیز ممکن است برآورد آمارها را دشوارتر کند.

ایران سومین صادرکننده بزرگ عضو اوپک است و صادرات ایران پیش از اعلام تصمیم ترامپ برای اعمال تحریم‌ها علیه ایران، بالای ۲۵ میلیون بشکه در روز بود. کیلر میزان صادرات نفت ایران در ۲۴ روز نخست اکتبر را ۱٫۸۵ میلیون بشکه در روز برآورد کرده است. یک منبع صنعتی که صادرات را رهگیری می‌کند، نیز حجم مشابه ۱٫۸ میلیون بشکه در روز در نیمه اول اکتبر را برآورد کرده است.

پافشاری مشتریان برای اخذ معافیت از آمریکا

از سوی دیگر مشتریان همچنان برای اخذ معافیت از آمریکا برای ادامه واردات نفت از ایران پافشاری می‌کنند. در این راستا کره جنوبی که نخستین کشوری بود که واردات نفت از ایران را به طور کامل متوقف کرد در درخواست برای دریافت معافیت از تحریم‌های آمریکا به منظور جلوگیری از آسیب دیدن شرکت‌های کره‌ای، خواستار انعطاف‌پذیری حداکثری واشنگتن شده است.

همچنین شرکت سینوپک چین سرگرم گفت‌وگو با مقامات دولتی و تأمین‌کنندگان در خصوص واردات نفت ایران است و تلاش می‌کند تمهیدات ویژه‌ای برای ادامه واردات در هفته‌های آینده انجام دهد. سینوپک بزرگ‌ترین پالایشگاه جهان از نظر ظرفیت و تولید است و حدود دو سوم از نفت ایران که به چین وارد می‌شود را جذب می‌کند. بر اساس گزارش پلاتس، این شرکت در سال میلادی گذشته حدود ۱۴۹٫۸۳ میلیون بشکه نفت ایران را خریداری کرد که حدود ۸۶ درصد از کل تولیدش را تشکیل داد.

پالایشگاه توپراس ترکیه نیز سرگرم مذاکره با مقامات آمریکایی برای کسب معافیتی است که به این پالایشگاه اجازه می‌دهد پس از بازگشت تحریم‌های واشنگتن در نوامبر، به خرید نفت ایران ادامه دهد. طبق آمار کشتیرانی و رهگیری نفتکش‌ها، ترکیه حدود ۹۷ هزار بشکه در روز نفت ایران را در اوت و ۱۳۳ هزار بشکه در روز در سپتامبر در مقایسه با بیش از ۲۴۰ هزار بشکه در روز در آوریل وارد کرد و در دو هفته نخست اکتبر ترکیه سه محموله یک میلیون بشکه‌ای نفت ایران را خریداری کرده که معادل حدود ۹۷ هزار بشکه در روز است.

تصمیم آمریکا چیست؟

بر اساس این گزارش، وزارت خارجه آمریکا اعلام کرده سرگرم بررسی معافیت‌های احتمالی از تحریم‌های نفتی ایران برای برخی از کشورهای است که وارداتشان را به میزان قابل توجهی کاهش داده‌اند. در این راستا یک سخنگوی وزارت خارجه آمریکا که نخواست نامش فاش شود، اظهار کرد: آمریکا سرگرم بررسی درخواست‌های معافیت برای برخی از کشورهاست. هدف ما همچنان به صفر رساندن واردات نفت از ایران است. ما آماده‌ایم با کشورهایی که وارداتشان را بر مبنای موردی کاهش داده‌اند همکاری کنیم.

ویتول: نفت ارزان‌تر خواهد شد

بزرگ‌ترین شرکت بازرگانی نفت دنیا پیش‌بینی کرد قیمت نفت در سال آینده که تقاضا به دلیل جنگ‌های تجاری و ضعف اقتصادهای بازار نوظهور ضعیف می‌شود، احتمالاً کاهش پیدا خواهد کرد.

به گزارش ایسنا، راسل هاردی، مدیرعامل ویتول در کنفرانس کالاهای رومترز اظهار کرد: ویتول پیش‌بینی خود درباره رشد تقاضا برای نفت در سال ۲۰۱۹ را مورد تجدیدنظر قرار داده و از ۱٫۵ میلیون بشکه در روز برآورد قبلی به ۱٫۳ میلیون بشکه در روز کاهش داده است. همچنین این شرکت پیش‌بینی خود برای سال ۲۰۱۸ را از ۱٫۷ میلیون بشکه در روز به ۱٫۳ میلیون بشکه در روز کاهش داده است.

هاردی در نخستین مصاحبه‌ای که از زمان رسیدن به مدیرعاملی ویتول انجام داد، گفت: ما هرگز بیش از حد خوش بین نبوده‌ایم. ما همواره انتظار داشتیم که قیمت‌های بالا به تقاضا آسیب بزند. وی در ادامه افزود: بازارهای نفت بلافاصله دچار محدودیت عرضه نشده‌اند و قیمت مناسب برای نفت برخلاف محدوده ۸۵ تا ۹۰ دلار که برخی از افراد درباره آن صحبت می‌کنند، در سال آینده نزدیک به ۷۰ یا ۶۰ دلار در هر بشکه است. قیمت نفت ماه میلادی جاری به دلیل نگرانی از کمبود عرضه در بازار به دلیل بازگشت تحریم‌های آمریکا، به بالای ۸۵ دلار در هر بشکه جهش کرده بود. هاردی گفت: صادرات نفت ایران کاهش پیدا کرده اما به شدتی که برخی تصور می‌کردند نبوده است و با ادامه واردات از سوی چین، هند و ترکیه احتمالاً بالای یک میلیون بشکه در روز مانده است. به گفته مدیرعامل ویتول، تحریم‌های آمریکا علیه ایران همراه با تقاضای ضعیف‌تر کمک خواهد کرد بازار در نیمه اول سال ۲۰۱۹ متعادل بماند به شرطی که عربستان سعودی با تمام ظرفیت خود نفت تولید کند و اختلالات عرضه در نقاط دیگر پیش نیاید. هاردی هشدار داد: فضای چندانی برای اختلالات بیشتر در عرضه وجود ندارد زیرا در حال حاضر تقریباً مازاد ظرفیت تولید چندانی باقی نمانده است. وخامت احتمالی فضای اقتصادکالن، بیاتگر ریسک‌کار است که برای پایین رفتن قیمت نفت وجود دارد. اگر تقاضا وخیم‌تر شود، ممکن است فشار کاهشی روی قیمت‌ها تشدید شود زیرا آمریکا در نیمه دوم سال ۲۰۱۹ نفت بیشتری به بازار عرضه خواهد کرد. با این حال بازار در نیمه دوم سال ۲۰۱۹ به مقررات جدید برای سوخت کشتی‌ها معطوف می‌شود که قرار است در سال ۲۰۲۰ به اجرا گذاشته شود و انتظار می‌رود تقاضا برای دیزل را تقویت کند.

وزیر نفت: انتقال نفت ایران به روسیه جهت فروش را تکذیب می‌کنم

وزیر نفت موضوع فروش نفت ایران توسط روسیه را تکذیب کرد. به گزارش ایسنا، بیژن نامدار زنگنه صبح (چهارشنبه) در حاشیه جلسه هیات دولت در جمع خبرنگاران در پاسخ به پرسشی درباره طرح موضوع فروش نفت ایران توسط روسیه از سوی برخی رسانه‌های خارجی اظهار کرد: حرف‌هایی که رویترز و برخی خبرگزاری‌های دیگر در این باره مطرح کرده‌اند را تکذیب می‌کنم. وی همچنین در پاسخ به پرسشی درباره دوتون‌خی شدن قیمت بنزین خاطر نشان کرد: تاکنون تصمیمی در این باره گرفته نشده است. وزیر نفت در ادامه درباره همکاری شرکت‌های پتروشیمی برای ارائه ارز حاصل از صادرات خود در سامانه نیما گفت: براساس قراری که با این شرکت‌ها داشته‌ایم به صورت هفتگی ارز حاصل از صادرات توسط این شرکت‌ها دریافت می‌شود.

با ادامه کاهش بارش و خشکسالی ادامه دار

سایه سیاه خشکسالی بر سر سردترین استان ایران



مدیر عامل شرکت آب منطقه‌ای اردبیل نیز با بیان اینکه مدیریت مصرف آب در استان ضروری است، گفت: فرهنگ سازی در زمینه اصلاح الگوی مصرف آب یکی از راهکارهای مقابله با مشکل کم آبی می‌باشد.

سلیمان زاده افزود: با فرهنگ سازی مصرف بهینه آب در مدارس و بین دانش‌آموزان و تسری آن به خانواده‌ها می‌توان گامی مهمی در این زمینه برداشت.

وی افزود: رسانه‌ها از جمله تلویزیون نیز در این زمینه وظیفه مهمی بر دوش داشته و تولید و پخش برنامه‌های تأثیرگذار در زمینه مصرف بی‌رویه آب و نتایج فاجعه آور آن و نیز ضرورت صرفه‌جویی ضروری است. وی همچنین بر مهار و مقابله با حفر چاه‌های غیر مجازو جلوگیری از روند کاهشی سفره‌های زیرزمینی نیز تأکید کرد و افزود: این شرکت در این زمینه گام‌های خوبی برداشته است.

سیف الهی سرپرست فاضلاب شهری استان اردبیل نیز گفت: امسال نرخ آب بهای مصارف خانگی ، تجاری و صنعتی آب شرب با هدف جلوگیری از مصرف بیشتر آب در استان چهار درصد افزایش یافته است .

وی بیان کرد: برای پیشگیری از مصرف زیاد و فرهنگ سازی برای استفاده بهینه آب شرب علاوه بر افزایش سطح جرایم اعمال شده در بخش اداری، جرایم مربوط به مصرف مازاد بر شاخص‌های تعیین شده برای مدارس که الگوی مصرف را رعایت‌ننند نیز اعمال خواهد شد.

استانداردهای تعریف شده در الگوی مصرف آب شرب است.

به گفته او ، برغم افزایش بی سابقه دمای هوا و افزایش مصرف آب در هفت ماه امسال به جز شهر عنبران ، مشکلی در تأمین آب شرب مصرفی شهرهای مختلف استان بوجود نیامد.

چه باید کرد

کارشناسان می‌گویند: عوامل متعددی سبب کمبود آب در استان اردبیل شده که از جمله آن می‌توان به کاهش محسوس بارش‌ها در سال‌های اخیر، برداشت بی‌رویه از آب‌های زیرزمینی، حفر چاه‌های غیرمجاز، برداشت‌های اضافه از چاه‌ها برای مصرف در کشاورزی و فقدان صرفه‌جویی در مصرف اشاره کرد.

این کارشناسان معتقدند: برای حفظ و افزایش ذخیره آب در پشت سد‌ها و نیز منابع زیرزمینی، تغییر الگوی کشت، تغییر روش آبیاری، استفاده از گونه‌های کشاورزی کم مصرف آب، آبیاری قطره‌ای و تحت فشار برای افزایش راندمان آبیاری اقدامی ضروری است.

این کارشناسان تأکید دارند که مهم‌ترین عامل در مقابله با این مشکل فرهنگ سازی و نهادینه کردن آن در لایه‌های مختلف اجتماعی است ضمن اینکه دستگاه‌های مسئول نیز می‌بایست اقدام‌های مقابله‌ای خود را افزایش دهند.

دیرین، یکپارچه سازی اراضی، کشت گلخانه‌ای و توسعه گلخانه‌های صنعتی و کشاورزی در کاهش سهم آب کشاورزی را مؤثر دانست و بیان کرد: در صورت اعمال این اقدامات می‌توان سهم آب کشاورزی را کاهش و سهم آب صنعتی را افزایش داد .

مصرف بی‌رویه آب در این استان نگران کننده است.

وی با تأکید بر ضرورت صرفه‌جویی و مصرف بهینه آب افزود: وزارت جهاد کشاورزی و وزارت نیرو در زمینه آبیاری تحت فشار و

قطره‌ای اقدامات خوبی را انجام داده‌اند و امید است با صرفه‌جویی ۲۵ درصدی مشکلات آب شرب و صنعتی برطرف شود.

سلیمان زاده با بیان اینکه دشت اردبیل با کمبود آب زیر زمینی مواجه است، افزود: مصرف آب در این دشت آنقدر زیاد بوده که سهم آب ۵ سال آینده را نیز شامل می‌شود.

او اضافه کرد: دشت‌های منطقه به خاطر مصرف بی‌رویه در بخش کشاورزی آسیب جدی دیده‌اما دولت با اجرای طرح تعادل بخشی توانسته تا حدی جلوی این مشکل را بگیرد. مدیر عامل شرکت آب منطقه‌ای اردبیل با اشاره به اینکه ۹۲ درصد آب‌های منطقه در بخش کشاورزی مصرف می‌شود، ادامه داد: سهم مصرف شهری آب کمتر از ۸ درصد می‌باشد اما هر دو بخش نیازمند اصلاح شیوه مصرف است.

یحیی سیف الهی سرپرست شرکت آب و فاضلاب شهری استان اردبیل هم گفت: تولید سالانه آب شرب سالم و بهداشتی در استان اردبیل ۸۰۰ میلیون متر مکعب و مصرف آب در طول سال حداکثر ۶۰ میلیون متر مکعب در بخش‌های مختلف خانگی ، تجاری و صنعتی می‌باشد.

وی با بیان اینکه اردبیل جز استان‌های سردسیر کشور محسوب

شده و میانگین مصرف آب شرب در این استان نسبت به سایر استان‌ها پایین است، افزود: با این حال مصرف آب در این استان بیشتر از

طرح شرکت روسی برای توسعه سه میدان نفتی ایران بررسی شد



تولید کنونی نفت این ۲میدان در مجموع به ۳۶ هزار بشکه در روز می‌رسد.

شرکت‌های روسی با مطالعه ۱۱ میدان نفت و گاز ایران، رکورددار امضای تفاهنامه نفتی با ایران به شمار می‌روند.

میدان‌های آیتیمور، منصور، آبان، پایدار غرب، دهلران، چنگوله، آذر و چشمه خوش از جمله میان‌های نفتی هستند که شرکت روسی تفاهنامه مربوط به مطالعات آنها را با ایران امضا کرده‌اند.

شرکت ملی نفت ایران در روزهای پایانی اسفند پارسال دومین قرارداد جدید نفتی خود در پارس‌جام را با کنسرسیومی به رهبری زاروینزفنت روسیه برای توسعه ۲ میدان نفتی غرب کشور امضا کرد.

بر این اساس، کنسرسیومی متشکل از زاروینزفنت روسیه و لانا انرژی ایران قرار شده است که توسعه میدان‌های مشترک نفتی آبان و پایدار غرب را انجام دهند.

قرارداد توسعه میدان‌های نفتی آبان و پایدار غرب با هدف اجرای طرح بهبود بازیافت و افزایش تولید و بهره‌برداری برای یک دوره ۱۰ ساله امضا شد. هدف از این قرارداد، دسترسی به تولید روزانه حداکثر ۴۸ هزار بشکه نفت و تولید تجمعی اضافی حدود ۶۷ میلیون بشکه در ۱۰ سال آینده است.

بررسی طرح پیشنهادی شرکت «زاروینزفنت» روسیه برای توسعه سه میدان نفتی چشمه‌خوش، دالپری و پایدار شرق در دستور کار یکصد و شصتمین جلسه کمیته مشاوران مدیریت مخازن قرار داشت.

به گزارش دوشنبه تارنامی وزارت نفت، یکصد و شصتمین جلسه کمیته مشاوران مدیریت مخازن با هدف بررسی طرح توسعه میدان‌های چشمه‌خوش، دالپری و پایدار شرق برگزار شد.

در این نشست برنامه پیشنهادی شرکت زاروینزفنت روسیه مورد بررسی قرار گرفت. میدان نفتی چشمه‌خوش از مخازن آسماری و بنگستان و میدان دالپری از مخزن بنگستانی با نفت سبک تشکیل شده است.

همچنین میدان پایدار شرق نیز متشکل از مخازن آسماری و بنگستان است که ظرفیت تولیدی قابل توجهی دارند.

به گزارش ایرنا، میدان مشترک آبان در ۳۸ کیلومتری جنوب غرب شهرستان دهلران و میدان پایدار غرب در ۱۵۰ کیلومتری شمال غرب اهواز و ۳۵ کیلومتری مرکز قراقرش چشمه‌خوش در استان ایلام و مرز مشترک جمهوری اسلامی ایران و عراق قرار گرفته‌است.

وزارت نیرو قصد دارد کسری هشت هزار مگاواتی تولید

برق برای تأمین نیاز تابستان ۹۸ را با به مدار آوردن نیروگاه‌های حرارتی، برقیابی و تجدیدپذیر و البته سه هزار مگاوات مدیریت مصرف، جبران کند.

به گزارش روز دوشنبه ایرنا، براساس برآوردهای انجام شده درباره مصرف برق در تابستان ۹۸ و همچنین با در نظر گرفتن ظرفیت تولید در ابتدای مردادماه امسال، در اوج بار سال آینده حدود هشت هزار مگاوات کمبود برق قابل اتکا وجود دارد که برای جبران آن، قرار است تا تابستان ۹۸، پنج هزار و ۲۲۳ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی، ۵۹۸ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر و ۱۵۰ مگاوات به نیروگاه‌های برقیابی اضافه شود. در کنار این افزایش ظرفیت‌ها، سه هزار مگاوات مدیریت مصرف نیز در دستور کار قرار گرفته که وزارت نیرو برای دستیابی به این هدف، ۱۱ برنامه را مورد توجه قرار داده است؛ میزان مدیریت مصرف و همچنین پیش‌نیازهای فنی، قانونی و مالی هر کدام از این برنامه‌ها مشخص بوده و تخمین زده شده که برای اجرای این برنامه‌ها حدود یک هزار میلیارد تومان اعتبار نیاز است.

«طرح پیشنهادی اصلاح تعرفه‌ها» با هدف «کاهش مصرف مشترکان بر مصرف، نخستین برنامه مدیریت مصرف برای سال آینده است؛ برآورد می‌شود این برنامه مصرف برق را یک هزار و ۵۰۰ مگاوات کاهش می‌دهد؛ اجرای این طرح به هیچ پیش‌نیازی و منابع مالی نیاز ندارد و لازمه آن فقط اخذ مصوبه هیات دولت است.

دومین برنامه مدیریت مصرف برق در تابستان ۹۸، «جبار به کاهش ۳۰ درصدی بار صنایع بالای یک مگاوات» است؛ برای اجرای این برنامه دو مسیر پیش‌بینی شده است که نخست «تغییر ساعت کار شهرک‌های صنعتی در پنج روز هفته و با در

با اعتبار یک هزار میلیارد تومانی

۱۱ برنامه وزارت نیرو برای مدیریت مصرف برق در تابستان ۹۸

روز تعطیل (دو روز هفته) است. این طرح که پیش‌بینی می‌شود ۴۰۰ مگاوات مصرف برق را در تابستان ۹۸ کاهش دهد، به نصب تجهیزات مانیتورینگ و ادوات قطع از راه دور نیاز دارد؛ علاوه بر این، اجرای این طرح به اخذ مجوز از هیات دولت، همکاری شهرک‌های صنعتی، همکاری اتاق

بازرگانی و همچنین همکاری وزارت کشور و استانداران به همراه ۵۰۰ میلیارد ریال اعتبار نیاز دارد.

«تغییر ساعت کار ادارات در کل کشور و اخذ مجوز قطع در صورت عدم همکاری» سومین برنامه مدیریت مصرف برق در تابستان ۹۸ است؛ این برنامه که ۴۰۰ مگاوات مصرف برق در زمان پیک (اوج مصرف) را کاهش دهد، نیاز به نصب کنترلورهای هوشمند و همچنین اخذ مجوز از هیات دولت و همکاری وزارت کشور و استانداران است؛ وزارت نیرو برآورد کرده این طرح یک

هزار و ۵۰۰ میلیارد ریال اعتبار نیاز دارد.

چهارمین برنامه مدیریت مصرف تابستان ۹۸ مربوط به پخش کشاورزی است؛ این طرح در سال‌های گذشته نیز اجرا می‌شد، به این ترتیب که کشاورزان در چهار ساعت اوج مصرف (۱۲ تا ۱۶) موتور چاه‌ها را خاموش کنند و به جای آن در ۲۰ ساعت باقیمانده شبانه روز، برق را ریگان استفاده کنند.

این طرح که قرار است ۲۰۰ مگاوات مصرف برق را در زمان پیک کاهش دهد، به نصب کنترلورهای هوشمند و ۵۰۰ فیدر» قابل قطع نیاز دارد؛ همچنین علاوه بر پیش‌نیازهای فنی، به اخذ مجوز از هیات دولت، هماهنگی با مجلس و همکاری وزارتخانه‌های کشور و جهادکشاورزی و همچنین استانداران نیاز است. وزارت نیرو برآورد کرده است که این طرح به یک هزار و ۳۲۷ میلیارد ریال اعتبار نیاز دارد.

«فیدر» تجهیزاتی در شبکه توزیع است که برق را از پست‌های

پیک را ۵۰ مگاوات کاهش می‌دهد، به یک هزار میلیارد ریال اعتبار نیاز دارد.

«اجباری کردن همکاری دو ساعته ایستگاه‌های سی‌ان‌جی»

از دیگر طرح‌های مدیریت مصرف برق است که وزارت نیرو برای تابستان ۹۸ در دستور کار قرار داده و براساس آن ۵۰ مگاوات مصرف برق در زمان پیک مدیریت می‌شود. اجرای آن به ۲۳ میلیارد ریال اعتبار و اخذ مجوز از هیات دولت و همکاری وزارت نفت و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیاز دارد. از دیگر

روش‌هایی که امسال برای مدیریت مصرف برق مورد تأکید وزارت نیرو قرار گرفته، استفاده پابلوت (آزمایشی) از فناوری‌های نوین مانند ذخیره‌سازها، اینترن‌ت‌انیشا، قطع مستقیم بار، هوشمندسازی روشنایی معابر و توسعه استفاده از لامپ‌های ال‌ای‌دی است؛ پیش‌بینی شده است بکارگیری این فناوری‌های نوین حتی

به صورت آزمایشی، می‌تواند مصرف برق را در زمان پیک، ۵۰ مگاوات کاهش دهد. اجرای این طرح، به تهیه و تولید ادوات، تدوین دستورالعمل‌های فنی و مبادله تفاهم نامه همکاری با مشترکان هدف، نیاز دارد و برای اجرای آن ۷۰۰ میلیارد ریال اعتبار پیش‌بینی شده است. یازدهمین طرح مدیریت مصرف برق در تابستان ۹۸ مربوط به پایتخت است؛ در تهران ۴۵ میلیون مشترک وجود دارد که ۱۳ درصد مشترکان برق کشور را تشکیل می‌دهند و آنها ۱۰ درصد برق کشور را مصرف می‌کنند.

وزارت نیرو برنامه ریزی کرده است که ۵۶ میلیون لامپ فلورسنت در ادارات شهر تهران را با لامپ‌های ال‌ای‌دی تعویض کند تا به این ترتیب، مصرف برق این مشترکان در زمان پیک، ۴۰

مگاوات کاهش یابد. بر اساس برنامه تدوین شده وزارت نیرو، این طرح به اخذ مجوز از هیات دولت و شورای اقتصاد و یک هزار و ۶۰۰ میلیارد ریال منابع مالی نیاز دارد.