

## ارزیابی عملکرد معاونت بهره برداری برق منطقه ای کرمان آغاز شد

در جلسه ای که با حضور نمایندگان شرکت توانیر و کارکنان معاونت بهره برداری شرکت برق منطقه ای کرمان برگزار شد ارزیابی عملکرد سال 95 معاونت بهره برداری برق کرمان آغاز شد.

کد خبر : 82201

تعداد بازدید : 37

14:27 - 1396-02-09

به گزارش پایگاه خبری توانیر به نقل از روابط عمومی برق منطقه ای کرمان، مهندس نصراللهی مدیرعامل این شرکت ضمن خیر مقدم به گروه ارزیاب گفت: استان کرمان مساحتی حدود 172 هزار کیلومتر مربع معادل یازده درصد از مساحت کل کشور را در بر می گیرد و دورترین پست استان تا مرکز فاصله ای حدود 480 کیلومتر دارد که امر بهره برداری را به صورت امری خطیر در این استان در آورده است.

وی افزود: بهره برداری از پست ها به بخش خصوصی و در قالب سه شرکت و تعمیرات به یک شرکت تعمیراتی برون سپاری شده است.

مدیرعامل شرکت برق منطقه ای کرمان اظهار داشت: یکی از مسائل اساسی که باید مورد توجه قرار گیرد مسائل زیست محیطی و همچنین تغییرات اقلیمی استان است که باعث بروز سیل و ریزگردها و ... شده است.

وی افزود: با توجه به این مساله باید نوع نگرش در طراحی نگهداری و اقدامات پیشگیرانه تغییر کند و گرنه دچار مشکل می شویم.

مهندس نصراللهی افزود: ما باید مکانیزم های لازم برای شرایط بحرانی فراهم کنیم و دید بلندمدت داشته باشیم و این مساله مستلزم جذب اعتبارات لازم برای نگهداری شبکه است و گرنه پاسخ آن با هزینه های اقتصادی و اجتماعی فراوان پرداخت خواهد شد.

وی همچنین خواستار تغییر دیدگاه برای آسان سازی جذب اعتبار برای مسائل الویت دار شد.

دکتر علینور سرپرست گروه ارزیاب اظهار داشت: هدف از ارزیابی تبادل تجربه و اطلاعات در جهت آماده سازی شبکه و اقدامات موثر برای یک بار سال 96 است و این ارزیابی به مدت یک هفته و بر روی 4 پست و 4 خط صورت می گیرد.

در پایان جلسه برنامه ریزی لازم جهت بازدید از پست کاظم آباد، پست 400 کیلوولت نیروگاه کرمان، پست 400 کیلوولت سیرجان، پست رفسنجان 3، انبار و آرشینو فنی و آزمایشگاه شرکت صورت گرفت.

کد خبر : 82201

## معاونت بهره برداری برق منطقه ای کرمان ارزیابی شد

با حضور نمایندگانی از شرکت توانیر به سرپرستی دکتر علیپور عملکرد معاونت بهره برداری برق منطقه ای کرمان مورد بررسی قرار گرفت.

کد خبر : 82270

تعداد بازدید : 39

11:07 - 1396-02-16

به گزارش پایگاه خبری توانیر به نقل از روابط عمومی برق منطقه ای کرمان، با حضور نمایندگانی از شرکت توانیر به سرپرستی دکتر علیپور عملکرد معاونت بهره برداری برق منطقه ای کرمان مورد بررسی قرار گرفت.

این ارزیابی با هدف تبادل تجربه و اطلاعات به منظور ارتقاء و بهبود مسائل بهره برداری و همچنین آماده سازی شبکه قبل از فرارسیدن بیک بار سال 96 صورت گرفت.

ارزیابان به مدت یک هفته برنامه بازدید و ارزیابی خود را بر روی 4 پست و 4 خط شامل، پست 132 کیلوولت کاظم آباد، پست 400 کیلوولت نیروگاه کرمان، پست 400 کیلوولت سیرجان، پست رفسنجان 3 و خطوط سیرجان- گنو، نیروگاه کرمان- سرچشمه، رفسنجان 3 - رفسنجان 4، کاظم آباد- زربند 2 و همچنین بررسی وضعیت انبار، آرشینو فنی و آزمایشگاه شرکت انجام دادند.

در جلسه ای که به منظور بررسی نتایج ارزیابی تشکیل شد مهندس علی اصغر نصرالهی مدیر عامل شرکت برق منطقه ای کرمان ضمن قدردانی از تیم ارزیاب اظهار داشت: یکی از مسائل اساسی که هم اکنون باید مورد توجه قرار گیرد مسائل رست محیطی و تغییرات اقلیمی استان است که باعث بروز سیل و ریگردها و ... شده است که با توجه به این مساله باید نوع نگرش در طراحی نگهداری و اقدامات بینگیرانه تغییر کند و باید مکانیزم های لازم برای شرایط بحرانی فراهم کنیم و دید بلند مدت داشته باشیم که این امر مستلزم جذب اعتبارات لازم برای نگهداری شبکه است در غیر این صورت پاسخ آن با هزینه های اقتصادی و اجتماعی فراوان پرداخت خواهد شد.

مهندس نصرالهی اظهار داشت: از همکاران می خواهم موارد مطرح شده توسط گروه ارزیاب را مورد توجه قرار دهند و هر یک از مسایل که به سرعت قابل برطرف شدن است را رفع کنند و در جهت رسیدگی باقی موارد بکوشند.

وی همچنین خواستار تأمین مالی برای نگهداری شبکه و تجهیزات و تعمیر دیدگاه برای آسان سازی جذب اعتبار برای مسائل الویت دار شد.

در این جلسه دکتر علیپور سرپرست گروه ارزیاب گفت: از جمله موارد مثبتی که در شرکت برق منطقه ای کرمان، شرکت تعمیرات و نگهداری و شرکت بهره برداری مشاهده شد این است که همگی با مسئولیت پذیری بسیار بالا تلاش می کنند.

وی افزود: اقدامات بسیار خوبی در شرکت برق منطقه ای کرمان انجام شده که در مقایسه با مستندسازی که انجام شده بیشتر بوده و مستندسازی اقدامات باید مورد توجه قرار گیرد.

سرپرست گروه ارزیاب توانیر گفت: کارهای بسیار خوبی در شرکت برق منطقه ای کرمان آغاز شده که با پیگیری و به تمر رساندن آن می تواند جز شرکت های برتر برق منطقه ای قرار گیرد.

وی افزود: دستورالعمل های ابلاغ شده بسیاری از مشکلات را حل می کند به عنوان مثال دستورالعمل مربوط به نقص ها بسیاری از موارد را تعیین تکلیف می کند و باید مورد توجه قرار گیرند.

سایر مواردی که توسط گروه ارزیاب به عنوان نکات قابل بهبود مطرح شد شامل: تکمیل چارت بهره برداری، واگذاری امر نظارت به صورت منطقه ای به امور انتقال بواحی، تسریع در بکارگیری نرم افزار یکپارچه و جامع معاونت بهره برداری به منظور افزایش راندمان و کاهش چندگانگی اطلاعات، تشکیل کمیته ایمنی، محاسبه و تنظیمات رله های حفاظتی، توجه به دستورالعمل های FIX کردن ترانسفورماتورها، تخصیص کار و سوابق اورهال طبق دستورالعمل و فرایند انجام کار ترمووژن، شناسنامه دار کردن تجهیزات آسار، انجام پروژه های تعریف نشده بهینه سازی خطوط، ثبت اطلاعات خطوط در نرم افزار جامع، تعویض مقره های سیمکوبی برخی خطوط و ... .

## يك مقام مسئول تاييد كرد؛ تايستار اسمال خاموشي نخواهيم داشت

با توجه به ظرفيت شبکه و آمادگي نيروگاه هاي استان تايستار اسمال خاموشي نخواهيم داشت

کد خبر : 82407

تعداد بازدید : 22

11:01 - 1396-02-30

به گزارش پایگاه خبری توانیر به نقل از روابط عمومی برق منطقه ای کرمان به نقل از مدیرعامل این شرکت، با توجه به ظرفیت شبکه و آمادگی نیروگاه های استان تايستار اسمال خاموشي نخواهيم داشت و این در حالی است که اتفاقات غیرطبیعی قابل پیش بینی نخواهد بود و امیدواریم تايستار خوبی پشت سر بگذاریم .

مهندس نصرالهی اظهار داشت: بعد از چندین دهه منفي بودن تراز تولید و مصرف در استان پیش بینی می شود برای اولین بار در سال جاری تراز مذکور منفي نخواهد بود.

وی گفت: طی سال های گذشته همیشه رشد مصرف بالاتر از تولید بوده که با در مدار آمدن واحدهای گازی نیروگاه های سمنگان و گهران و تکمیل شدن نیروگاه 500 مگاواتی شوباد کهنوج و ایجاد تاسیسات فوق توزیع و انتقال این مهم میسر خواهد شد.

مدیرعامل برق منطقه ای کرمان گفت: با توجه به رشد غیر متعارف مصرف برق در استان کرمان نسبت به سرانه کشور شاهد رشد متوسط سالانه 4/8 درصدی بار در استان بوده ایم و این در حالی است که رشد متوسط سالانه بار در کشور حدود 5/5 درصد می باشد.

وی افزود: بخشی از این رشد بی رویه نشان دهنده افزایش مصرف بخش غیر مولد و عدم استفاده درست و بهینه به عنوان یکی از چالش های صنعت برق است که در صورت اصلاح آن نیاز به سرمایه گذاری در بخش تولید نیز کم می شود.

رئیس ستاد برق استان، با اشاره به عملکرد شرکت برق در دولت یازدهم اظهار نمود با تلاش و بیگیری های به عمل آمده علی رغم مشکلات مالی توانسته ایم طی این مدت تعداد بیش از 25 پروژه از جمله پروژه فوق توزیع و انتقال با اعتباری بالغ بر 1800 میلیارد ریال تکمیل و به بهره برداری برسانیم. وی افزود: از مهمترین این پروژه ها می توان از پست های 400 کیلوولت ارگ بم و بهرمان پست های 230 کیلوولت مینوجان، هلیل، نیروگاه شوباد و پست های 132 کیلوولت کرمان 3، جهاد آباد و تعدادی پست سبار و همچنین خطوط ارتباطی 230 و 132 کیلوولت نام برد. مهندس نصرالهی گفت: با توجه به وضعیت خاص جنوب استان بیشترین اعتبارات در این حوزه هزینه شده است.

وی در ادامه با اشاره به وضعیت تولید و مصرف در استان گفت: در حال حاضر نیروگاههای کرمان، شوباد، گهران، سمنگان، زرن، 75 مگاواتی کهنوج و نیروگاه سرچشمه جمعاً با ظرفیت منصوبه 3420 مگاوات انرژی مورد نیاز استان را تأمین می کنند و با وجود توسعه صنعتی استان و افزایش مصرف، نیاز به تولید بیشتر شده که بدین منظور نیروگاه های 500 مگاواتی زرن، یونیا، بردسیر و آلمینوم پارس هنرا در دستر کار هستند.

مهندس نصرالهی گفت: با توجه به پتانسیل خوب بهره وری استان از انرژی خورشیدی تا کنون اقداماتی در این زمینه صورت پذیرفته که به زودی اولین و بزرگترین نیروگاه خورشیدی کشور به میزان 20 مگاوات در ماهان کرمان که توسط بخش خصوصی در حال احداث است، آماده بهره برداری می شود.

وی در ادامه گفت: طرح های زیادی در حوزه فوق توزیع و انتقال از جمله مهمترین آنها خط 400 کیلوولت ارگ بم، حیرت، کهنوج به طول 190 کیلومتر که باعث تکمیل رینگ 400 جنوب شرقی خواهد شد و خط 400 کیلوولت شاهماران و احداث پست های 400 کیلوولت شاهماران، حیرت و خانون آباد می باشند که در دست احداث هستند .

وی ضمن تقدیر و تشکر از همکاری های مردم در زمینه استفاده صحیح از انرژی برق کماکان از مشترکان، به ویژه مشترکان بخش های خانگی ، صنعتی و تجاری درخواست نمود با بهینه سازی انرژی مصرف برق و صیانت از این انرژی حیاتی و ارزشمند ما را در ادامه ارائه خدمات بهتر حتی در دورترین نقاط استان یاری نموده تا شاهد رشد و شکوفایی کشور باشیم .

کد خبر : 82407

## پست 400 کیلوولت بهرمان در استان کرمان برق دار شد

عملیات احداث پست 400 کیلوولت بهرمان به منظور افزایش ظرفیت انتقال برق به شبکه برق استان کرمان به اتمام رسید و این پست برقرار شد.

کد خبر : 82623

تعداد بازدید : 107

10:33 - 1396-03-21

به گزارش پایگاه خبری توانیر به نقل از روابط عمومی شرکت برق منطقه ای کرمان، این پست از جمله پروژه های رینگ 400 کیلوولت جنوب شرق کشور است و با ورود و خروج خط 400 کیلوولت نخلستان بزد و نیروگاه کرمان رینگ 400 کیلوولت شبکه سراسری بهبود یافت همچنین با تبدیل خط مذکور به دو خط نخلستان- بهرمان و خط نیروگاه کرمان- بهرمان عملاً وضعیت ولتاژ 400 کیلوولت در منطقه بهینه شد.

مجری طرح این پروژه با اعلام این خبر افزود: این پروژه با اعتباری بالغ بر 450 میلیارد ریال به طور کامل تکمیل و بارگیری آن آغاز شده است.

مهندس میرنجفی گفت: با افزایش 2 دستگاه ترانس 200 مگاوات امپر در مجموع ظرفیت ترانس های منطقه 400 مگاوات امپر افزایش یافت و وابستگی شبکه برق استان به ترانس های نیروگاه کرمان و سیرجان کاهش یافت.

وی همچنین افزود: با در مدار قرار گرفتن 2 ترانس 20/132 کیلوولت، میزان 60 مگاوات امپر به ظرفیت فوق توزیع ناحیه نوق و بهرمان اضافه شد و مشکل پرباری ترانس های نوق برطرف شد.

وی گفت: این پروژه در بخش 132 کیلوولت دارای 6 فیذر خروجی خط 132 کیلوولت شامل، 2 فیذر در کشکونیه، 2 فیذر نوق و 2 فیذر در انار است.

وی گفت: هدف از اجرای این پروژه تامین برق پایدار، افزایش ضریب اطمینان شبکه برق، اصلاح ولتاژ و کاهش تلفات، تامین برق جاه های کشاورزی و کاهش بار پست های کشکونیه، نوق و انار و بهبود پروفیل ولتاژ و پروفیل بار در منطقه رفسنجان است.

کد خبر : 82623

## برگزاری جلسه هماهنگی ستاد و صف استان کرمان برای گذر از پیک بار تابستان

در راستای اجرای برنامه های کاهش پیک بار، جلسه هماهنگی ستاد و صف استان در شرکت برق منطقه ای کرمان برگزار شد.

کد خبر : 82737

تعداد بازدید : 148

1396-03-30 - 13:38

به گزارش پایگاه خبری توانیر به نقل از روابط عمومی برق کرمان، در راستای اجرای برنامه های کاهش پیک بار، جلسه هماهنگی ستاد و صف استان در این شرکت برگزار شد.

در این جلسه که معاون دفتر مدیریت مصرف شرکت توانیر، مدیرعامل شرکت برق منطقه ای کرمان و مدیران عامل شرکت های توزیع نیروی برق شمال و جنوب استان حضور داشتند بر لزوم همدلی و همکاری به منظور گذر از پیک بار امسال تاکید شد.

معاون دفتر مدیریت مصرف شرکت توانیر اظهار داشت: پروژه های کاهش پیک بار نتایج بسیار مثبتی را داشته است چنانچه در سال گذشته علی رغم کمبود تولید، خاموشی ناشی از کمبود تولید نداشتیم.

علیرضا احمدی پردی افزود: میزان برابری شبکه در کل سال مجموعاً 200 ساعت است که در صورت مدیریت آن بخش عمده نیاز را مدیریت کرده ایم.

در ابتدای این جلسه، مدیرعامل شرکت برق منطقه ای کرمان گفت: با توجه به افزایش دمای هوا شاهد افزایش مصرف بوده ایم به طوری که در روزهای اخیر میزان مصرف نسبت به پیک بار سال گذشته افزایش پیدا کرده و حتی در ماه فروردین شاهد رشد 21 درصدی مصرف در مناطق جنوبی استان بودیم.

مهندس علی اصغر نصرالهی افزود: با همدلی و همکاری باید شرایط امسال را نیز اداره کرد و شرکت های توزیع با ارتباطی که با مشترکان به خصوص کشاورزان در زمینه چاه های کشاورزی و صنایع دارند می توانند باعث تعدیل بار شوند.

وی افزود: هم اکنون شبکه برق استان در وضعیت مناسبی است و دلیل آن تمهیداتی است که از سال های قبل در این زمینه اندیشیده شده است.

مهندس نصرالهی اظهار داشت: هم اکنون دو پست 400 کیلوولت به مدار آمده اند که باعث پایین آمدن بار ترانس ها و بالا رفتن ضریب اطمینان و پایداری شبکه منطقه شده است و همچنین از سال 90 تاکنون 7 پست 230 کیلوولت، 13 پست 132 کیلوولت و 700 کیلومتر خطوط انتقال احداث شده است.

مهندس نصرالهی اظهار داشت: پیک بار سال گذشته 2218 مگاوات و رشد بار استان 6.6 درصد بوده و طراز تولید و مصرف 351- بوده است که خوشبختانه امسال با به مدار آمدن واحد بخار نیروگاه شویاد و نیروگاه های سمنگان و گوهران این طراز مثبت خواهد بود.

وی همچنین اظهار امیدواری کرد: با تخصیص اعتبار مناسب بتوان طرح های استان را برای سال های آتی پیش برد تا شبکه برق استان از آمادگی لازم برخوردار باشد.

همچنین رئیس گروه مدیریت مصرف شرکت برق منطقه ای کرمان به عملکرد این شرکت در سال گذشته اشاره کرد و گفت: در سال گذشته شاهد همکاری خوبی از سوی صنایع بودیم و امیدواریم امسال همچنان شاهد این همکاری و تعامل باشیم.

وی افزود: اولویت های زمانی طرح های مدیریت بار در سال 96 مشخص شده و به صنایع جهت همکاری اعلام شد.

مهندس ایرانمنش ضمن اشاره به برنامه های مدیریت مصرف و میزان همکاری صنایع به چالش های هر یک از صنایع در زمینه شرکت در این طرح ها و افزود: در این زمینه پیگیری و مکاتبه با صنایع درمورد اجرای طرحهای مدیریت مصرف و ابلاغ قوانین صورت گرفته و جلسات و مکاتبات متعدد با صنایع انجام شده است.

وی همچنین به عملکرد شرکت در جهت ایجاد کمیته های تخصصی نظیر تشکیل کمیته کاهش تلفات، کارگروه مطالعاتی و تعریف پروژه های مطالعاتی با دید کاهش تلفات، کارگروه اندازه گیری و تعیین وظایف آن، خازن گذاری در پست ها بر اساس

مطالعات انجام شده و دریافت ابلاغیه از توانیر، کاهش تلفات از طریق حمایت از سرمایه گذار در خصوص احداث مولدهای مقیاس کوچک و نیروگاههای تجدید پذیر، بهینه سازی مصرف انرژی در پست های برق و همچنین اقدامات آموزشی مطالعاتی و فرهنگی و ... اشاره کرد.

همچنین در این جلسه مدیران عامل شرکت های توزیع نیروی برق شمال و جنوب استان کرمان نیز به عملکرد این شرکت ها در حوزه مدیریت مصرف اشاره کرد.

مدیران عامل شرکت های توزیع نیروی برق شمال افزود: در زمینه بهره برداری از مهر 94 تا مهر 95 اقداماتی مانند: رفع انصالات سست، کاهش تلفات توان، استانداردسازی روشنایی معابر، تست و بازدید انشعابات عادی (سه فاز تک فاز)، تعویض کنتور تعویض فیوز تست و بازدید انشعابات دیماندی تست و بازدید انشعابات دیماندی جمع آوری برق های غیرمجاز و تبدیل به انشعاب قانونی و کنترل مضاعف بیلینگ صورت گرفته است.

مهندس محمود شهبان اقداماتی مانند: جلب همکاری مشترکان خانگی، تجاری و اداری، برگزاری همایش های متعدد ویژه بانوان با همکاری استانداری، جمع آوری لامپ های بر مصرف، برگزاری سمینارهای آموزشی و دوره های آموزشی، تهیه و توزیع دفترچه راهنمای مشارکت در طرح های کاهش پیک، اجرای طرح شناسایی کد ISCI صنایع، اجرای پروژه پابلوت بهینه سازی مصرف پمپ های کشاورزی و فعالیت های فرهنگی و ... را از جمله اقدامات این شرکت در این زمینه مدیریت مصرف دانست.

همچنین مهندس مهدوی نیا مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق جنوب استان به مواردی مانند، فعالیت های فرهنگی مانند طرح همیاران برق، سمینار و همایش های متعدد و جلسات با بسیج و ائمه جمعه، انجام ممیزی انرژی چاه های کشاورزی، ادارات، کارخانجات صنعتی، انجام مطالعات صرفه جویی انرژی، میکروساینینگ امکانسنجی نیروگاه بیوکاز، نصب دستگاه های پاور آنالایزر گزارش ارائه کرد.

کد خبر : 82737



(getmedia/۴۸۵b۰۶۲۸-ec۵a-۴۵d۴-۸b۲۷-b۹۴fda۲۷f۵/IMG\_۴۴۲۵۴۵۵۱۱۳-۱).aspx/)

۱۳۹۶/۰۳/۲۱ ۰۹:۵۵:۵۱

با اعتباری بالغ بر ۱۶۷ میلیارد ریال،

### پست ۴۰۰ کیلوولت بهرمان در استان کرمان برق دار شد

عملیات احداث پست ۴۰۰ کیلوولت بهرمان به منظور افزایش ظرفیت انتقال برق به شبکه برق استان کرمان به اتمام رسید و این پست برقرار شد.

عملیات احداث پست ۴۰۰ کیلوولت بهرمان به منظور افزایش ظرفیت انتقال برق به شبکه برق استان کرمان به اتمام رسید و این پست برقرار شد.

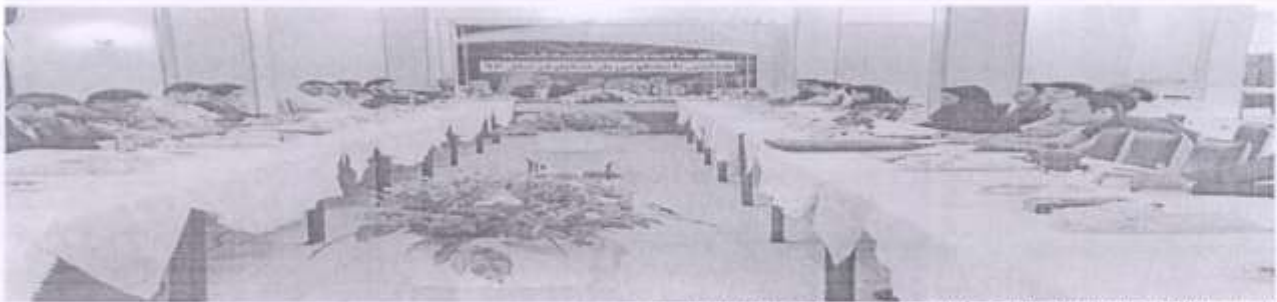
به گزارش پایگاه اطلاع رسانی وزارت نیرو (پاون)، این پست از جمله پروژه‌های رینگ ۴۰۰ کیلوولت جنوب شرق کشور است و با ورود و خروج خط ۴۰۰ کیلوولت نخلستان یزد و نیروگاه کرمان رینگ ۴۰۰ کیلوولت شبکه سراسری بهبود یافت همچنین با تبدیل خط مذکور به دو خط نخلستان- بهرمان و خط نیروگاه کرمان- بهرمان عملاً وضعیت ولتاژ ۴۰۰ کیلوولت در منطقه بهینه شد. مجری طرح این پروژه با اعلام این خبر افزود: این پروژه با اعتباری بالغ بر ۱۶۷ میلیارد ریال به طور کامل تکمیل و بارگیری آن آغاز شده است.

میرنجفی گفت: با افزایش ۲ دستگاه ترانس ۲۰۰ مگاوات آمپر در مجموع ظرفیت ترانس‌های منطقه ۴۰۰ مگاوات آمپر افزایش یافت و وابستگی شبکه برق استان به ترانس‌های نیروگاه کرمان و سیرجان کاهش یافت.

وی همچنین افزود: با در مدار قرار گرفتن ۲ ترانس ۲۰/۱۳۲ کیلوولت، میزان ۶۰ مگاوات آمپر به ظرفیت فوق توزیع ناحیه نوق و بهرمان اضافه شده و مشکل پرباری ترانس‌های نوق برطرف شد.

وی گفت: این پروژه در بخش ۱۳۲ کیلوولت دارای ۶ فیدر خروجی خط ۱۳۲ کیلوولت شامل، ۲ فیدر در کشکوئیه، ۲ فیدر نوق و ۲ فیدر در انار است.

وی گفت: هدف از اجرای این پروژه تأمین برق پایدار، افزایش ضریب اطمینان شبکه برق، اصلاح ولتاژ و کاهش تلفات، تأمین برق چاه‌های کشاورزی و کاهش بار پست‌های کشکوئیه، نوق و انار و بهبود پروفیل ولتاژ و پروفیل بار در منطقه رفسنجان است.



(getmedia/92192202-cc60-4ae2-be07-4e6c1f3e5278/IMG\_7771.aspx/)

۱۳۹۶/۰۳/۰۶ ۱۱:۰۳:۲۹

به منظور افزایش همکاری صنایع در پیک بار سال جاری

## همایش پاسخگویی بار صنایع در کرمان برگزار شد

به مناسبت روز بهره‌وری و بهینه‌سازی مصرف، همایش پاسخگویی بار صنایع به منظور تعامل و همکاری هرچه بیشتر صنایع در برنامه‌های مدیریت مصرف برق در پیک بار سالجاری برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون)، در این همایش که به همت گروه مدیریت مصرف شرکت برق منطقه ای کرمان ترتیب داده شد نمایندگانی از صنایع مشترک، مدیر عامل شرکت برق منطقه ای کرمان، رئیس گروه طرح‌های پیک سایی و گسترش خدمات نوین توانیر، نماینده گروه کارشناسی انرژی استانداری و ... برگزار شد.

در این نشست مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای کرمان ضمن بیان گزارشی از وضعیت شبکه برق این استان اظهار داشت: پیک بار استان در سال قبل، ۲ هزار و ۲۱۸ مگاوات بوده که نسبت به سال ما قبل هشت درصد افزایش داشته است.

مهندس "علی اصغر نصرالهی" افزود: حدود ۱۶ تا ۱۷ درصد بار مصرفی استان مربوط به صنایع بزرگ است و این مساله اهمیت مدیریت مصرف در این صنایع را نشان می‌دهد.

وی افزود: با توجه به صنعتی شدن استان، بار صنعتی امسال ۴۰۰ مگاوات و سال ۹۷ حدود ۳۰۰ مگاوات افزوده خواهد شد، یعنی در مجموع ۷۰۰ مگاوات و البته باید به این میزان رشد متوسط ۸ درصد سالانه نیز افزوده شود تا میزان نیاز استان برآورد شود.

نصرالهی ابراز امیدواری کرد: با توجه به مدار آمدن نیروگاه‌های سیرجان، شوباد و کهنوج، امسال و سال آینده با اطمینان تابستان را سیری می‌کنیم که البته برای این مساله نیازمند همکاری صنایع برای گذر از روزهای پیک بار هستیم همانگونه که سال گذشته و در اوج مصرف برق مدیریت مصرف و کنترل بار خوبی اعمال شد و خاموشی به صفر رسید.

وی افزود: این همکاری و همدلی صنایع و شرکت برق منطقه ای کرمان دارای منافع دو طرفه است زیرا صنایع می‌توانند بدون وقفه به فعالیت خود ادامه دهند و شرکت برق منطقه ای نیز می‌تواند برق مطمئن را در اختیار مشترکین قرار دهد.

در این همایش همچنین رئیس گروه طرح‌های پیک سایی و گسترش خدمات نوین از دفتر مدیریت مصرف شرکت توانیر ضمن تقدیر از صنایع به دلیل همکاری در طرح‌های مدیریت مصرف در سال گذشته خواهان همکاری هرچه بیشتر آن‌ها در طرح مدیریت مصرف صنایع شد.

وی گفت: اختلاف بار در پاییز و زمستان نسبت به دو ماه تابستان بسیار زیاد است این اختلاف بار بالغ بر ۴۰ هزار مگاوات است که



برای تأمین بار مصرفی در ۲ ماه پر بار صنعت برق مجبور به سرمایه گذاری بسیار سنگینی است که غیر اقتصادی و فنی است و این پتانسیل در باقی سال راکد می ماند و این میزان پرباری شبکه در کل سال مجموعاً ۲۰۰ ساعت است و اینجاست که اهمیت مساله مدیریت مصرف مشخص می شود.

احمدی زاده گفت: خوشبختانه پیک شب کنترل شده اما بارهای سرمایه‌ی به پیک روز هر ساله افزوده می شود که باید با برنامه ریزی و تعامل باشد این زمان را مدیریت کرد تا خاموشی اتفاق نیافتد.

وی افزود: در برق منطقه ای کرمان بیشترین مصرف بار صنایع در نیمه دوم بوده است اما باز هم انتظار این است که میزان مصرف در نیمه اول سال کاهش پیدا کند و در نیمه دوم سال که از نظر تولید نیروگاهی در شرایط بهتری هستیم افزایش یابد.

احمدی زاده تصریح کرد: بعد از مصرف خانگی بیشترین میزان مصرف به میزان ۳۲ درصد در صنایع است که نشان می دهد چه پتانسیل عظیمی در صنایع برای مدیریت مصرف نهفته است.

وی گفت: طرح های مدیریت مصرف شامل برنامه کاهش یا قطع بار برنامه ریزی شده صنایع، برنامه ذخیره عملیاتی صنایع، می شود. احمدی زاده افزود: سعی کرده ایم که انعطاف پذیری لازم در طرح ها وجود داشته باشد تا همه صنایع تشویق به همکاری شوند و در صورت مشارکت در طرح ها، پاداش مشارکت صنایع همکار بر طبق دستورالعمل ها محاسبه و پرداخت می شود.

در ادامه رئیس گروه مدیریت مصرف شرکت برق منطقه ای کرمان نیز گفت: یکی از شاخص های ارزیابی عملکرد کشورها، میزان مصرف انرژی است اما از آنجایی که میزان مصرف انرژی لزوماً به معنی بهره وری بیشتر نیست مفهوم شدت مصرف انرژی ایجاد شد. "حمیدرضا ایرانمنش" افزود: با توجه به شاخص های موجود مشخص می شود مصرف انرژی در بخش صنعت در ایران ۳ برابر خاورمیانه است و مصرف انرژی در صنعت نیز رشد داشته اما متأسفانه در زمینه شاخص مدیریت مصرف در وضعیت مطلوبی قرار نداریم و بنابراین باید مدیریت سمت تقاضا مورد توجه واقع شود.

وی افزود: مدیریت سمت تقاضا مجموعه ای از فعالیت هایی است که الگو و مقدار بار مصرف کننده را در جهت منافع مشترک جامعه، شرکت برق و مصرف کنندگان تحت تأثیر قرار می دهد و از جمله مزایای آن تأمین تقاضای برق، کاهش نیاز به سرمایه گذاری، بهبود سرویس دهی به مشتریان، حفظ منابع و ارتقای الگوی زندگی و بهره وری، حفاظت از محیط زیست و ... است.

ایرانمنش گفت: شرکت برق منطقه ای کرمان در سال ۹۵ نیز در زمینه حداکثر کاهش دیماندر در روز پیک شبکه رتبه سوم کشوری را به خود اختصاص داده است.

وی همچنین افزود: انرژی صرفه جویی شده کل ناشی از همکاری صنایع مشمول تخفیف در طرح مذکور در سال ۹۵ به میزان ۲۷ هزار و ۲۹۱ مگاوات ساعت، مجموع کاهش بار ناشی از همکاری صنایع در روزهای مختلف دوره جمعاً یک هزار و ۲۸۵ مگاوات و متوسط کاهش بار روزانه حدود ۱۴ مگاوات بوده است.

وی اظهار داشت: همچنین استان کرمان در زمینه کاهش دیماندر در روز پیک شبکه سراسری برق با میزان ۶۷ مگاوات موفق به کسب رتبه دوم کشوری شد و هم اکنون تعداد صنایع همکار در سطح استان ۱۰۴ صنعت است که این رقم رو به افزایش است. همچنین در این همایش حکاک زاده از گروه کارشناسی انرژی استانداری کرمان و همچنین مهندس عسگری مدیر عملیات بازار برق سخنرانی کردند.

در ادامه نمایندگان صنایع به بیان نظرات و دیدگاه های خود پرداختند همچنین به پرسش های آنان پاسخ داده شد. در پایان از ۴ شرکت مدیریت منطقه ای مس کرمان، گروه صنایع سیمان کرمان، شرکت فولاد سیرجان ایرانیان و شرکت مس شهید باهنر که در برنامه تعطیلات و تعمیرات سالانه بیشترین همکاری را با شرکت برق منطقه ای کرمان داشتند با اهداء تندیس تقدیر به عمل آمد.

📍 خبرنگار: مژده ملازاده

📍 سردبیر: امیر جعفری آزاد