



## کار گروه بهره برداری و تعاملات بازار برق

### اهم فعالیتهای انجام شده و در دست اقدام

۱. برگزاری ۵ نشست تخصصی با شرکت های، مدیریت شبکه برق، شرکت های برق منطقه ای آذربایجان، خراسان، زنجان، و توزیع نیروی برق اردبیل، آذربایجان غربی، خراسان جنوبی، خراسان شمالی، قزوین، آذربایجان شرقی، تبریز، استان زنجان
۲. تهیه آمار فیدر ترانسفور ماتور های فوق توزیع و انتقال با خروجی فشار متوسط و لیست نیروگاههای محلی
۳. بررسی اقدامات عملی انجام شده در خصوص پیاده سازی دستورالعمل قطع و وصل شبکه فشار متوسط در نقاط تعاملی فوق توزیع و توزیع، که طبق اظهار شرکت های توزیع با توجه به وجود دستورالعمل های داخلی و توافقات بین شرکت های برق منطقه ای و شرکت های توزیع عملیات قطع و وصل تقریباً، در حد ۴۰ الی ۵۰ درصد نزدیک به دستورالعمل قطع و وصل جاری می باشد و پیاده سازی در این شرکتها بنظر می رسد بامشکل مواجه نمی باشد منتهی نیاز است دیدگاه های دو شرکت نسبت به این موضوع کمی تغییر کند



## کارگروه بهره برداری و تعاملات بازار برق

### اهم فعالیتهای انجام شده و در دست اقدام

۴. بررسی اقدامات عملی انجام شده در خصوص نصب لوازم اندازه گیری توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران در نقاط مبادی ورودی انرژی به شرکت های توزیع
۵. تهیه لیست نقاطی که نیاز به نصب کنتور می باشد و هنوز کنتور توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران نصب نشده است
۶. بحث و بررسی پیرامون شفاف شدن وظایف ، اختیارات و مسؤ لیت های شرکت های توزیع در بهره برداری از پست های فوق توزیع



## کار گروه بهره برداری و تعاملات بازار برق

### انتظارات برای رفع موانع و مشکلات

۱. آموزش و تبیین شرح وظایف به مجموعه همکاران هریک از واحد های ذیربط (توزیع و فوق توزیع)
۲. تکثیر و ابلاغ دستورالعمل قطع و وصل شبکه فشار متوسط و جایگزین کردن آن به جای دستورالعمل موجود و تاکید بر لازم الاجرا بودن آن.
۳. تفویض اختیار به اپراتور های پست برای شرکت هایی که مرکز کنترل فوق توزیع ندارند و یا مشکل ارتباطی دارند.
۴. تفویض اختیار به اپراتور های پاسخگو در واحد های عملیات و اتفاقات برای شرکت هایی که مرکز کنترل توزیع ندارند و یا مشکل ارتباطی دارند.
۵. اجرای کامل دستورالعمل و اعلام مشکلات به دفتر نظارت بر بهره برداری توزیع توانیر در صورت وجود



## کار گروه بهره برداری و تعاملات بازار برق

### انتظارات برای رفع موانع و مشکلات

۶. برگزاری جلسات داخلی توجیهی و تعاملی بین شرکت برق منطقه ای و توزیع
۷. راه اندازی و یا تکمیل مرکز دیسپاچینگ توزیع در شرکت های توزیع
۸. خرید و نصب خطوط PLC در مراکز دیسپاچینگ توزیع به منظور صدور فرامین مربوط قطع و وصل به اپراتور پست
۹. برای پست های سیار، صحرائی، پکیج، فاقد مودم بدلیل نبود بستر مخابراتی و اپراتور لازم است طبق دستورالعمل، لوازم اندازه گیری طی بازه های زمانی که اطلاعات آن حذف نشود توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران (با هماهنگی برق منطقه ای) قرائت انجام، و اطلاعات از طریق سایت و یا طرق دیگر در اختیار شرکت های توزیع قرار گیرد.



## کار گروه بهره برداری و تعاملات بازار برق

### انتظارات برای رفع موانع و مشکلات

۱۰. تعیین ضوابط حاکم (وجود دستورالعمل) برقطع و وصل فیدر های فشار متوسط در پست های انتقال با خروجی فشار متوسط
۱۱. مشخص نبودن مسئول نصب کنتور مصرف داخلی پست های فوق توزیع
۱۲. اصلاح ضوابط حاکم برای ورود و خروج پرسنل مجاز شرکت های توزیع به داخل پست فوق توزیع
۱۳. بازنگری در انحراف مجاز پیش بینی بار در ضوابط بازار برق برای شرکت های توزیع
۱۴. تعیین تکلیف وضعیت اعتبارات شرکت های توزیع در بهره برداری، سرویس و نگهداری بخش منتقلی از فوق توزیع به توزیع و در نتیجه بلا تکلیف بودن نحوه پرداخت هزینه های ذیربط