ضوابط اجرایی برنامه استفاده از مولدهای اضطراری/خود تامین سال 1399

ضوابط اجرایی برنامه استفاده از مولدهای اضطراری/خود تامین جهت مشارکت مشترکین برق در کنترل پیک بار شبکه سراسری برق:

1. طول دوره همکاری از **ابتدای تیر ماه الی پانزدهم شهریور ماه** است.
2. حداکثر ساعات مشارکت در این برنامه **500 ساعت** و در **روزهای کاری هفته** است.

**توجه:** منظور از روزهای کاری همه روزهای هفته به جز روزهای تعطیل هفته(جمعه و تعطیلات رسمی) می باشد.

تبصره 25: مشارکت بیش از 500 ساعت در صورت تایید شرکت توانیر و با توجه به شرایط شبکه امکانپذیر خواهد بود.

1. زمان مشارکت از ساعت **12 الی 16** و **19 الی 23** (ساعات اوج بار) و ساعت **8 الی 12** و **16 الی 19** (ساعات میانباری) می باشد(15 ساعت در روز)می باشد.
2. پروفیل بار/ صورتحساب 2 ماه قبل مشترک باید مورد بررسی قرار گرفته که مشخص شود مشترک برای همکاری با صنعت برق اقدام به راه اندازی مولد خود نموده است.
3. مشترکی می تواند در این برنامه شرکت کند که دارای وسایل اندازه گیری و یا دیتالاگر مناسب برای ثبت انرژی روزانه تولیدی باشد.

تبصره26: کنتور نصب شده بر روی مولد باید با ساعات تعیین شده در بند 3 تنظیم شوند.

1. پاداش مولد برای مولدهای گازسوز و گازوئیل سوز به ازای تولید هر کیلووات ساعت به شرح جداول زیر می باشد.

**جدول (1)- مولدهای گازوئیل سوز**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **نرخ میانباری** | **نرخ اوج بار** |
| نرخ (ریال) | 4500 | 6750 |

**جدول (2)- مولدهای گاز سوز**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **نرخ میانباری** | **نرخ اوج بار** |
| نرخ (ریال) | 3000 | 4500 |

1. شرکت توزیع نیروی برق باید بلافاصله بعد از تبادل تفاهم نامه اطلاعات مشترک را در سامانه پیک بار وارد نموده و حداکثر 10 روز بعد از اتمام همکاری باید اطلاعات پروفیل بار و یا کنتور منصوبه بر روی مولد را در روزهای همکاری مشترک در سامانه بارگزاری نماید.
2. شرکت توزیع نیروی برق نسبت به هماهنگی و معرفی مشترک به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی جهت تامین سوخت همکاری لازم را خواهد داشت.
3. در صورت عدم نیاز شبکه به همکاری، تفاهم نامه کان لم یکن خواهد شد.
4. مشترک همکار بایستی وفق الزام دفتر ایمنی شرکت توزیع برق متعهد شود در هنگام استفاده از مولد اضطراری امکان برگشت جریان به شبکه توزیع وجود نداشته باشد.
5. از آنجایی که مالکیت وسایل اندازه گیری و همچنین تجهیزات آن در اختیار شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی می باشد و از طرفی طبق آیین نامه مشترکین، حراست و نگهداری از تجهیزات نامبرده به عهده مشترک می باشد، در صورت سرقت و یا آسیب، بدیهی است هزینه آن از مشترک دریافت خواهد شد. همچنین در صورت عدم همکاری مشترک و یا فروش مولد و ... تجهیزات فوق باید به شرکت توزیع برق استان مرکزی عودت داده شود.

|  |
| --- |
| **نام و نام خانوادگی مشترک** |
|  |
| **تاریخ** |
|  |
| **مهر و امضاء** |
|  |

به نام خدا

تفاهم نامه همکاری در مدیریت بار شبکه سراسری

این تفاهم نامه فی مابین "شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی" و مشترک آقا /خانم.............................. به شماره تماس....................................... جهت مشارکت در برنامه پاسخگویی بار **استفاده از مولد اضطراری/ خود تامین** به منظور کاهش پیک شبکه سراسری منعقد می گردد.

**مشخصات مشترک:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| نام مشترک |  | تعداد مولد |
| شناسه قبض |  |  |
| نوع تعرفه |  | شماره بدنه کنتورهای مولد |
| قدرت قراردادی(کیلووات) |  |  |
| قدرت نامی مولد(کیلوولت آمپر) |  |  |
| قدرت تولیدی مولد(کیلووات) |  |  |
| نوع سوخت | گاز گازوئیل |  |

**مشخصات نوع مشارکت مشترک:**

|  |  |
| --- | --- |
| تاریخ شروع همکاری |  |
| تاریخ خاتمه همکاری |  |
| تعداد روزهای همکاری |  |
| بازه ساعت همکاری | از ساعت الی ساعت |
| مقدار توان تولیدی (کیلووات) |  |

"**شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی**" متعهد می گردد در صورت همکاری مشترک در برنامه پاسخگویی بار مذکور، مطابق با آخرین دستور العمل مصوب وزارت نیرو نسبت به پرداخت پاداش در قبض برق صادره مشترک، اقدام نماید.

|  |  |
| --- | --- |
| نام و نام خانوادگی نماینده شرکت | نام و نام خانوادگی مشترک |
| محمد اله داد- رئیس هیات مدیره و مدیر عامل |  |
| تاریخ | تاریخ |
| مهر و امضاء | مهر و امضاء |
| دفتر بازار برق |
| امضاء |
| مدیر توزیع برق شهرستان |
| امضاء |