

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии | | | | | | | | | | | | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации | | | | | | | | | | | |
|---|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| 1 | Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки | | | | | | | | | | | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло первое электроснабжение, шт., в том числе: | | | | | | | | | | | |
| 2 | Наименование структурной единицы сетевой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | ВСЕГО | | | | | | | | | | | в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии | в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии | | | | | | | | | | |
| 14 | 1-я категория надежности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | 2-я категория надежности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | 3-я категория надежности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | ВН (110 кВ и выше) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | СН1 (35 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | СН2 (6-20 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | НН (0,22-1 кВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в | | | | | | | | | | | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования | | | | | | | | | | | |
| 25 | Код организационной причины аварии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | Код технической причины повреждения оборудования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Примечание: За 2021 прекращений передачи электрической энергии сторонним потребителям на объектах электросетевой организации не произошло.

Главный энергетик



С.В. Обоглянский

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО «НПО «ГКМП» за 2021г

| № п/п | Наименование структурной единицы сетевой организации | Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии) | Вторичный уровень присоединения | | Первичный уровень присоединения | | Класс напряжения, кВ | Всего | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт. | | | | | | 16 |
|-------|--|---|---------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|----------------------|----------------------|-------|---|----|----|--|----|----|----|
| | | | Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП | Высший класс напряжения, кВ | Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ | Класс напряжения, кВ | | | В разделение категорий надежности потребителей электрической энергии | | | В разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 1. | ООО «НПО «ГКМП» ООО «Балсити» | ПС 110 кВ «Урицкая» | РП-1 ТП-1 | 6 кВ | КЛ | 6 кВ | 1 | | | 1 | | | 1 | | |
| 2. | ООО «НПО «ГКМП» ООО «Балсити» | ПС 110 кВ «Урицкая» | РП-2 ТП-28 | 6 кВ | КЛ | 6 кВ | 1 | | | 1 | | | 1 | | |
| 3. | ООО «НПО «ГКМП» ООО «Балсити» | ПС 110 кВ «Урицкая» | РП-2 КТП-12 КТП-13 КТП-14 | 0,4 кВ | - | - | 1 | | | 1 | | | | 1 | |
| 4. | ООО «НПО «ГКМП» ООО «БЭПА» | ПС 110 кВ «Урицкая» | РП-1 ТП-2 | 6 кВ | КЛ | 6 кВ | 1 | | | 1 | | | 1 | | |
| 5. | ООО «НПО «ГКМП» ПАО «Вымпелком» | ПС 110 кВ «Урицкая» | РП-2 КТП-19 | 6 кВ | КЛ | 0,4 кВ | 1 | | | 1 | | | 1 | | |
| 6. | ООО «НПО «ГКМП» ИП Дзарасов С.С. | ПС 110 кВ «Урицкая» | РП-2 КТП-19 | 6 кВ | КЛ | 0,4 кВ | 1 | | | 1 | | | 1 | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---------------------------------------|------------------------|----------------|------|----|--------|---|--|--|---|--|--|---|--|
| 35. | ООО «НПО «ГКМП» ФЛ Яковлев А.В. | ПС 110 кВ «Урицкая» | РП-2 КТП-19 | 6 кВ | КЛ | 0,4 кВ | 1 | | | 1 | | | 1 | |
|-----|---------------------------------------|------------------------|----------------|------|----|--------|---|--|--|---|--|--|---|--|

Главный энергетик



С.В.Оболенский

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

ООО "НПО "ГКМП"

За 2021 г

год

| № п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения | Модель поставки |
|-------|---|-------------------|-----------------|
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения: | | |
| 1.1. | ВН (110 кВ и выше), шт. | | 31 |
| 1.2. | СН-1 (35 кВ), шт. | | 0 |
| 1.3. | СН-2 (6-20 кВ), шт. | | 28 |
| 1.4. | НН (до 1 кВ), шт. | | 3 |
| 2. | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saif1}), час | | 0 |
| 3. | Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saif1}), шт | | 0 |
| 4. | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P _{saif1}), час | | 0 |
| 5. | Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P _{saif1}), шт | | 0 |

Главный энергетик

С.В. Оболенский