

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.

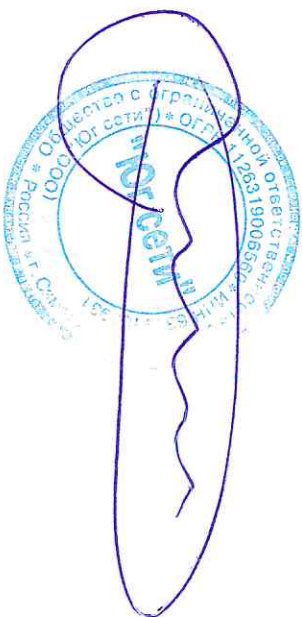
ООО "Юг сети"

Наименование сетевой организации

За 2020 год

| N п/п | Наименование составляющей показателя  | Значение |
|-------|---|----------|
| 1     | Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт. | 795      |
| 2     | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час            | 0        |
| 3     | Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiff), шт.                      | 0        |

Генеральный директор



Д.С. Тихомиров

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗВОДИТЕЛЬЩИХ НА ОБЪЕКТАХ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
электросетевых организаций за январь \_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_ 2020 \_\_\_\_\_ год

Наименование электросетевой организации  
ООО "Юг-сети"

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

Генеральный директор

Тихомиров Д.С.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

1. Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителем услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

2. Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.

3. "0" для случаев, подпадающих под исключение, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих.

4. "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное.

5. "1" ставится, когда АПВ успешное, "0" - не успешное.

6. Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.



ФОРМЫ, ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВЫХ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
электросетевых организаций за февраль \_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_ 2020 \_\_\_\_\_ год

Наименование электросетевой организации  
ООО "Юг сети"

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

Генеральный директор

Должность

Григорьев Д.С.

Ф.И.О.

Подпись

1. Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению

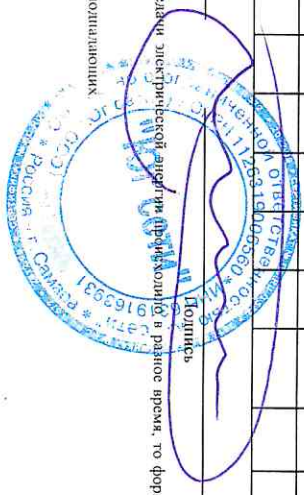
2. Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей

3. "0" для случаев, подпадающих под исключения, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих

4. "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное

5. "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен

6. Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью



ФОРМЫ, ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за март месяц 2020 год

Наименование электросетевой организации  
ООО "ЮГ-сети"

Приложение №8  
к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии                                  |  |                                 |  |   |  |  | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации |   |  |   |  |       |   |   |  |   |   |  |   | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования |   |   |  |  |                                    |  |   |     |
|--|--|---------------------------------|--|---|--|--|--|---|--|---|--|-------|---|---|--|---|---|--|---|---|---|---|--|--|------------------------------------|--|---|-----|
| 1  | 2  | 3                               | 4  | 5   | 6  | 7  | 8  | 9   | 10   | 11  | 12   | ВСЕГО |   |   | в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии |   |   | в разделение уровней напряжения СПУ потребителей электрической энергии |   |   | 21  | 22  | 23   | 24   | 25                                 | 26   | 27  |     |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки                   | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)                                  | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии |       |   |   |  |   |   |  |   |   | Смешные сетевые организации и производители электрической энергии | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | Перечень смешанных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования | Учет в показателях надежности, в т.ч. Индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да) |     |
| ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:              |  |                                 |  |   |  |  | И  | 4   | X  | X   | X  | 0     | 0 | 0 | 0  | 0 | 0 | 0  | 0 | 0   | 0   | 0   | 0  |  |                                    |  |   | 0,1 |
| - по отключением, связанным с проведением ремонтных работ                                  |  |                                 |  |   |  |  | П  | 4   | X  | X   | X  | 0     |   |   |  |   |   |  |   |   |   |   |  |  |                                    |  |   | 0   |
| - по аварийным отключениям   |  |                                 |  |   |  |  | А  |   | X  | X   | X  |       |   |   |  |   |   |  |   |   |   |   |  |  |                                    |  |   | 0   |
| - по некорректным отключениям  |  |                                 |  |   |  |  | В  |   | X  | X   | X  |       |   |   |  |   |   |  |   |   |   |   |  |  |                                    |  |   | 0,1 |
| - по некорректным отключениям, учитываемых при расчете индикативных показателей надежности |  |                                 |  |   |  |  | В1   |   | X  | X   | X  |       |   |   |  |   |   |  |   |   |   |   |  |  |                                    |  |   | 0   |

Генеральный директор

Григорьев Д.С.

Должность

Ф.И.О.

1. Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению

2. Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей

3. "0" для случаев, подпадающих под исключения, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих.

4. "н" ставится, когда АПВ успешное, а "о" - не успешное.

5. "1" ставится, когда АПВ успешен, "0" - не успешен

6. Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью



Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за апрель месяц 2020 года

Наименование сетевой организации  
ООО "Юг сети"

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии  |  |                                      |  |   |   |   |   |  |  | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации  |  |       |                          |                          |                          |                    |             |                 |                  | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании |   |  |  |                                    |  |   |
|--|--|--------------------------------------|--|---|---|---|---|--|--|---|--|-------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|-------------|-----------------|------------------|---|---|--|--|------------------------------------|--|---|
| 1  | 2  | 3                                    | 4  | 5   | 6   | 7   | 8   | 9  | 10   | 11  | 12   | 13    | 14                       | 15                       | 16                       | 17                 | 18          | 19              | 20               | 21  | 22  | 23   | 24   | 25                                 | 26   | 27  |
| Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки   | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В) | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | ВСЕГО | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности | 3-я категория надежности | ВН (110 кВ и выше) | СН1 (35 кВ) | СН2 (6 - 20 кВ) | НН (0,22 - 1 кВ) | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии               | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да) |
| 1  | 000 "Юг сети"  | КЛ                                   | КЛ 0.4кВ Ж/д №4 от Р/У 0.4кВ ТП 6.3  | 0.4   | 20.04.2020 12.30  | 20.04.2020 13.00  | в   | 0,5  | КЛ 0.4кВ от ТП 6.3   | Жилой дом №4 по ул. Карпила и Мефодия   |  | 1     | 1                        |                          |                          |                    |             |                 | 1                | 0   | 72,8  |  |  | 3.4.14                             | 4.21   | 0   |
| Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:  |  |                                      |  |   |   |   |   |  |  |   |  |       |                          |                          |                          |                    |             |                 |                  |   |   |  |  |                                    |  |   |
| - по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ   |  |                                      |  |   |   |   |   |  |  |   |  |       |                          |                          |                          |                    |             |                 |                  |   |   |  |  |                                    |  |   |
| - по аварийным ограничениям  |  |                                      |  |   |   |   |   |  |  |   |  |       |                          |                          |                          |                    |             |                 |                  |   |   |  |  |                                    |  |   |
| - по внеплановым отключениям   |  |                                      |  |   |   |   |   |  |  |   |  |       |                          |                          |                          |                    |             |                 |                  |   |   |  |  |                                    |  |   |
| - по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности          |  |                                      |  |   |   |   |   |  |  |   |  |       |                          |                          |                          |                    |             |                 |                  |   |   |  |  |                                    |  |   |
| Итого по всем ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ  |  |                                      |  |   |   |   |   |  |  |   |  |       |                          |                          |                          |                    |             |                 |                  |   |   |  |  |                                    |  |   |
| Итого по всем аварийным ограничениям   |  |                                      |  |   |   |   |   |  |  |   |  |       |                          |                          |                          |                    |             |                 |                  |   |   |  |  |                                    |  |   |
| Итого по всем внеплановым отключениям  |  |                                      |  |   |   |   |   |  |  |   |  |       |                          |                          |                          |                    |             |                 |                  |   |   |  |  |                                    |  |   |
| Итого по всем внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности |  |                                      |  |   |   |   |   |  |  |   |  |       |                          |                          |                          |                    |             |                 |                  |   |   |  |  |                                    |  |   |

Генеральный директор  
Д.С. Тихомиров  
Ф.И.О.



1 Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
электроэнергетических организаций за май месяц 2020 год

Наименование электроотопительной организации  
ООО "Юг-сети"

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии                               |  |                                 |  |   |   |   | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации |   |  |   |  |       |   |   |  |  |  |  |  | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании |   |   |  |  |                                    |  |   |  |
|---|--|---------------------------------|--|---|---|---|--|---|--|---|--|-------|---|---|--|--|--|--|--|---|---|---|--|--|------------------------------------|--|---|--|
| 1   | 2  | 3                               | 4  | 5   | 6   | 7   | 8  | 9   | 10   | 11  | 12   | ВСЕГО |   |   | в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии |  |  | в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии |  |   | 21  | 22  | 23   | 24   | 25                                 | 26   | 27  |  |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итеровой строки                | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребительских услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)                                  | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии |       |   |   |  |  |  |  |  |   | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования | Учет в показателях надежности, в т.ч. Индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да) |  |
| ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:           |  |                                 |  |   |   |   |  |   |  |   |  |       |   |   |  |  |  |  |  |   |   |   |  |  |                                    |  |   |  |
| по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ                                |  |                                 |  |   |   |   |  |   |  |   |  | И     | 4 | 0 |  |  |  |  |  |   |   |   |  |  |                                    |  |   |  |
| по аварийным ограничениям   |  |                                 |  |   |   |   |  |   |  |   |  | П     | 4 | 0 |  |  |  |  |  |   |   |   |  |  |                                    |  |   |  |
| по внеплановым отключениям  |  |                                 |  |   |   |   |  |   |  |   |  | А     | 0 | 0 |  |  |  |  |  |   |   |   |  |  |                                    |  |   |  |
| по внеплановым отключениям, учитываемых при расчете индикативных показателей надежности |  |                                 |  |   |   |   |  |   |  |   |  | В     | 0 | 0 |  |  |  |  |  |   |   |   |  |  |                                    |  |   |  |
|   |  |                                 |  |   |   |   |  |   |  |   |  | В1    | 0 | 0 |  |  |  |  |  |   |   |   |  |  |                                    |  |   |  |
|   |  |                                 |  |   |   |   |  |   |  |   |  |       |   |   |  |  |  |  |  |   |   |   |  |  |                                    |  |   |  |

Генеральный директор

Должность

Тихомиров Д.С.

Ф.И.О.

1 Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению

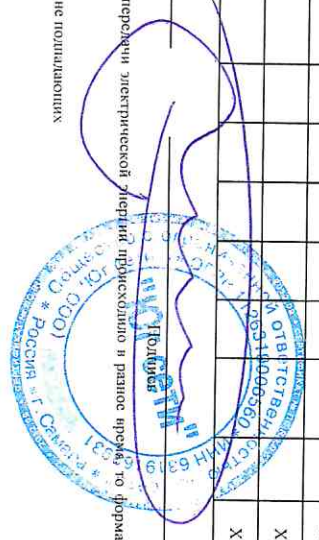
2 Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.

3 "0" для случаев, подпадающих под исключения, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих

4 "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное

5 "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен

6 Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью



**ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за июнь месяц 2020 года

Наименование электросетевой организации  
ООО "ЮГ-сети"

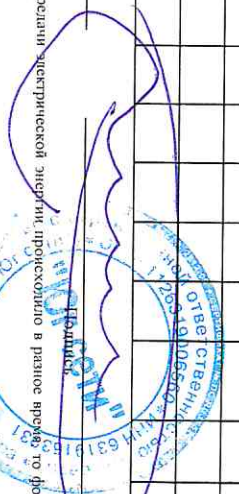
| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии                                   |  |                                 | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации   |   |   |   |   |   |  |   |  |                          |                        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

Генеральный директор

Должность

Григорьев Д.С.

Ф.И.О.



1. Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках оного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению

2. Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей

3. "0" для случаев, подпадающих под исключения, указанные в пункте 3 статьи 21 настоящего федерального закона, "1" - не подпадающих

4. "1" ставится, когда АПВ успешное, "0" - не успешное

5. "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен

6. Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

Приложение № 8  
к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставки товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ, ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
электроэнергетических организаций за    июля    месяца    20   года

Наименование электроэнергетической организации  
ООО "Юг-сети"

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

Генеральный директор  
Должность

Тихомиров Д.С.  
Ф.И.О.

Подпись



1 Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителем услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходит в разное время, форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению

2 Указываются наименования проанализированных отключений или прекращений электрических сетей

3 "0" для случаев, подтверждающих под исключением, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подтверждающих

4 "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное

5 "1" ставится, когда АБР успешен, "0" - не успешен

6 Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью



ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за август месяц 2020 год

ООО "Юг-сети"  
Наименование электросетевой организации

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии                              |  |                                 |  |   |   |   | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации |   |  |   |  |  |  |  |   |   |  |  |                                    | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования |   |    |    |    |    |    |
|--|--|---------------------------------|--|---|---|---|--|---|--|---|--|--|--|--|---|---|--|--|------------------------------------|---|---|----|----|----|----|----|
| 1  | 2  | 3                               | 4  | 5   | 6   | 7   | 8  | 9   | 10   | 11  | 12   | ВСЕГО  |  |  |   |   |  | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии                        |                                    |   | 22  | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки               | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)                                  | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло первое электроснабжение, шт., в том числе: | в разделение категории надежности потребителей электрической энергии | в разделение уровней напряжения ЭНУ потребителей электрической энергии | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования                                | Учет в показателях надежности, в т.ч. Индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да) |    |    |    |    |    |
|  |  |                                 |  |   |   |   | И  | П   | А  | В   | В  | 0  | 0  | 0  | 0   | 0   | 0  | 0  | 0                                  | 0   | 0   | 0  | 0  | 0  | 0  |    |
| ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:          |  |                                 |  |   |   |   |  |   |  |   |  |  |  |  |   |   |  |  |                                    |   |   |    |    |    |    |    |
| - по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ                             |  |                                 |  |   |   |   | И  | П   | А  | В   | В  | 0  | 0  | 0  | 0   | 0   | 0  | 0  | 0                                  | 0   | 0   | 0  | 0  | 0  | 0  |    |
| - по аварийным ограничениям  |  |                                 |  |   |   |   | И  | П   | А  | В   | В  | 0  | 0  | 0  | 0   | 0   | 0  | 0  | 0                                  | 0   | 0   | 0  | 0  | 0  |    |    |
| - по интерламментным отключениям   |  |                                 |  |   |   |   | И  | П   | А  | В   | В  | 0  | 0  | 0  | 0   | 0   | 0  | 0  | 0                                  | 0   | 0   | 0  | 0  | 0  |    |    |
| - по внеплановым отключениям, учтенным при расчете индикативных показателей надежности |  |                                 |  |   |   |   | И  | П   | А  | В   | В  | 0  | 0  | 0  | 0   | 0   | 0  | 0  | 0                                  | 0   | 0   | 0  | 0  | 0  |    |    |

Генеральный директор  
Должность

Тихомиров Д.С.  
Ф.И.О.

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению

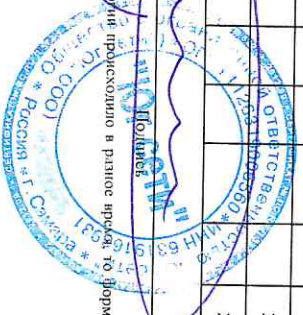
Указываются наименования проанализированных отключений или прекращений электрических сетей

"0" для случаев, подтверждающих пол изключения, указание в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подтверждающих

"1" ставится, когда АПЗ успешное, а "0" - не успешное

"1" ставится, когда АБР успешен, "0" - не успешен

Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью



Приложение № 8  
к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставки товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВЫЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗВОДИТЕЛЬЩИХ НА ОБЪЕКТАХ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
электросетевых организаций за сентябрь \_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_ 2020 \_\_\_\_\_ год

Наименование электросетевой организации  
ООО "Юг сети"

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии                                 |  |                                 |  |   |   |  | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации |   |  |   |  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании |   |  |  |                                    |  |   |     |
|---|--|---------------------------------|--|---|---|--|--|---|--|---|--|-------|--------------------------|--------------------------|--|--------------------|-------------|--|----------------|---|---|--|--|------------------------------------|--|---|-----|
| 1   | 2  | 3                               | 4  | 5   | 6   | 7  | 8  | 9   | 10   | 11  | 12   | ВСЕГО |                          |                          | в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии |                    |             | в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии |                |   | 21  | 22   | 23   | 24                                 | 25   | 26  | 27  |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки                  | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)                                  | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | 0     | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности | 3-я категория надежности   | ВН (110 кВ и выше) | СН1 (35 кВ) | СН2 (6-20 кВ)  | НН (0,22-1 кВ) | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии               | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования | Учет в показателях надежности, в т.ч. Индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да) |     |
| Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:             |  |                                 |  |   |   |  | И  | 4   | Х  | Х   | Х  | 0     |                          |                          | 0  |                    |             |  | 0              |   | 0   |  |  | Х                                  | Х  | Х   | 0,1 |
| - по ограничению, связанном с проведением ремонтных работ                                 |  |                                 |  |   |   |  | П  | 4   | Х  | Х   | Х  | 0     |                          |                          | 0  |                    |             |  | 0              |   | 0   |  |  | Х                                  | Х  | Х   | 0   |
| - по аварийным отключениям  |  |                                 |  |   |   |  | А  |   | Х  | Х   | Х  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                |   |   |  |  | Х                                  | Х  | Х   | 0   |
| - по внеплановым отключениям  |  |                                 |  |   |   |  | В  |   | Х  | Х   | Х  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                |   |   |  |  | Х                                  | Х  | Х   | 0,1 |
| - по внеплановым отключениям, учитываемых при расчете индикативных показателей надежности |  |                                 |  |   |   |  | В1   |   | Х  | Х   | Х  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                |   |   |  |  | Х                                  | Х  | Х   | 1   |

Генеральный директор

Тихомиров Д.С.

Должность

Ф.И.О.

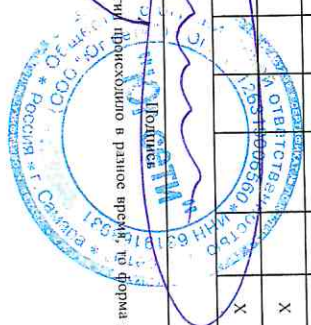
Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению

Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей

Для случаев, подпадающих под исключение, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих

"1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное

"1" ставится, когда АБР успешен, "0" - не успешен  
Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью



ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за октябрь за 2020 года

Наименование электросетевой организации  
ООО "Юг сети"

Приложение № 8  
к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии                                 |  |                                 |  |   |   |   | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации |   |  |   |  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании |   |  | Учет в показателях надежности, в т.ч. Индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да) |                                    |  |    |     |     |
|---|--|---------------------------------|--|---|---|---|--|---|--|---|--|-------|--------------------------|--------------------------|--|--------------------|-------------|--|----------------|---|---|--|---|------------------------------------|--|----|-----|-----|
| 1   | 2  | 3                               | 4  | 5   | 6   | 7   | 8  | 9   | 10   | 11  | 12   | ВСЕГО |                          |                          | в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии |                    |             | в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии |                |   | 21  | 22   | 23  | 24                                 | 25   | 26 | 27  |     |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки                  | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)                                  | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | 0     | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности | 3-я категория надежности   | ВН (110 кВ и выше) | СН1 (35 кВ) | СН2 (6-20 кВ)  | НН (0,22-1 кВ) | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии               | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале    | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования | 0  | 0,1 |     |
| Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:             |  |                                 |  |   |   |   | И  | 4   | X  | X   | X  | 0     |                          |                          |  | 0                  | 0           | 0  | 0              | 0   | 0   |  | X   | X                                  | X  | X  | 0   | 0,1 |
| - по отрицательным, связанным с проведением ремонтных работ                               |  |                                 |  |   |   |   | П  | 4   | X  | X   | X  | 0     |                          |                          |  | 0                  | 0           | 0  | 0              | 0   | 0   |  | X   | X                                  | X  | X  | 0   | 0   |
| - по аварийным отключениям  |  |                                 |  |   |   |   | А  |   | X  | X   | X  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                |   |   |  | X   | X                                  | X  | X  | 0   | 0   |
| - по внеплановым отключениям  |  |                                 |  |   |   |   | В  |   | X  | X   | X  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                |   |   |  | X   | X                                  | X  | X  | 0,1 | 0   |
| - по внеплановым отключениям, учитываемых при расчете индикативных показателей надежности |  |                                 |  |   |   |   | В1   |   | X  | X   | X  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                |   |   |  | X   | X                                  | X  | X  | 0   | 0   |

Генеральный директор

Тихомиров Д.С.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, по форме заполняется отдельно по каждому такому восстановлению

Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей

"0" для случаев, подпадающих под исключение, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих

"1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен

"1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен

Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью



ФОРМЫ, ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
электросетевых организаций за ноябрь \_\_\_\_\_ месяца 2020 \_\_\_\_\_ год

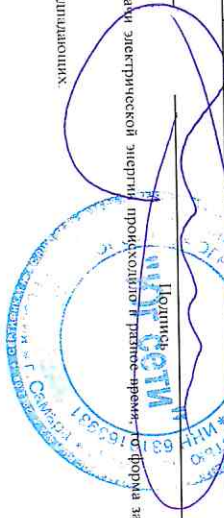
Наименование электросетевой организации  
ООО "Юг-сети"

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии                                 |  |                                 |  | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации |   |   |   |   |  |   |  |  |  |  |  |    | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования |   |   |  |  |                                    |  |   |    |    |    |    |     |
|---|--|---------------------------------|--|--|---|---|---|---|--|---|--|--|--|--|--|----|---|---|---|--|--|------------------------------------|--|---|----|----|----|----|-----|
| 1   | 2  | 3                               | 4  | 5  | 6   | 7   | 8   | 9   | 10   | 11  | 12   | ВСЕГО  |  |  | 13   | 14 | 15  | 16  | 17  | 18   | 19   | 20                                 | 21   | 22  | 23 | 24 | 25 | 26 | 27  |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки                  | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ          | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В) | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии |  |  | в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии |    |   | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования | Учет в показателях надежности, в т.ч. Индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да) |    |    |    |    |     |
| ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:             |  |                                 |  |  |   |   | И   | 4   | X  | X   | X  | 0  |  |  |  | 0  |   |   |   |  | 0  | 0                                  |  |   | X  |    |    | X  | 0-1 |
| - по отрицательным, связанным с проведением ремонтных работ                               |  |                                 |  |  |   |   | П   | 4   | X  | X   | X  | 0  |  |  |  | 0  |   |   |   |  | 0  | 0                                  |  |   | X  |    |    | X  | 0   |
| - по аварийным отключениям  |  |                                 |  |  |   |   | А   |   | X  | X   | X  |  |  |  |  |    |   |   |   |  |  |                                    |  |   | X  |    |    | X  | 0-1 |
| - по внеплановым отключениям  |  |                                 |  |  |   |   | В   |   | X  | X   | X  |  |  |  |  |    |   |   |   |  |  |                                    |  |   | X  |    |    | X  | 0-1 |
| - по внеплановым отключениям, учитываемых при расчете индикативных показателей надежности |  |                                 |  |  |   |   | В1  |   | X  | X   | X  |  |  |  |  |    |   |   |   |  |  |                                    |  |   | X  |    |    | X  | 0-1 |

Генеральный директор  
Тихомиров Д.С.  
Ф.И.О.

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время - форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению

- Указываются наименования проквотделений отделений или предприятий электрических сетей
- "0" для случаев, подпадающих под исключение, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих
- "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное
- "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен
- Заполняется только организацией по управлению единой национальной (областной) электрической сетью



ФОРМА, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗВОДЯЩИХ НА ОБЪЕКТАХ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
электросетевых организаций за декабрь 2020 года

ООО "Юг сети"

Наименование электросетевой организации

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии                                 |  |                                 |  |   |   |  | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации |   |  |   |  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования |   |  |  |                                    |  |   |     |
|---|--|---------------------------------|--|---|---|--|--|---|--|---|--|-------|--------------------------|--------------------------|--|--------------------|-------------|--|----------------|---|---|--|--|------------------------------------|--|---|-----|
| 1   | 2  | 3                               | 4  | 5   | 6   | 7  | 8  | 9   | 10   | 11  | 12   | ВСЕГО |                          |                          | в разложении категорий надежности потребителей электрической энергии |                    |             | в разложении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии |                |   | 21  | 22   | 23   | 24                                 | 25   | 26  | 27  |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки                  | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)                                  | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | 0     | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности | 3-я категория надежности   | ВН (110 кВ и выше) | СН1 (35 кВ) | СН2 (6-20 кВ)  | НН (0,22-1 кВ) | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии               | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования | Учет в показателях надежности, в т.ч. Индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да) |     |
| ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:             |  |                                 |  |   |   |  | И  | 4   | X  | X   | X  | 0     |                          |                          |  |                    |             |  |                |   | 0   |  |  | X                                  | X  | X   | 0-1 |
| - по ограниченным, связанным с проведением ремонтных работ                                |  |                                 |  |   |   |  | П  | 4   | X  | X   | X  | 0     |                          |                          |  |                    |             |  |                |   | 0   |  |  | X                                  | X  | X   | 0   |
| - по аварийным отключениям  |  |                                 |  |   |   |  | А  |   | X  | X   | X  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                |   |   |  | X  | X                                  | X  | 0   |     |
| - по внеплановым отключениям  |  |                                 |  |   |   |  | В  |   | X  | X   | X  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                |   |   |  | X  | X                                  | X  | 0-1   |     |
| - по внеплановым отключениям, учитываемых при расчете индикативных показателей надежности |  |                                 |  |   |   |  | В1   |   | X  | X   | X  |       |                          |                          |  |                    |             |  |                |   |   |  | X  | X                                  | X  | 0   |     |

Генеральный директор

Должность

Тихомиров Д.С.

Ф.И.О.

Подпись

1 Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

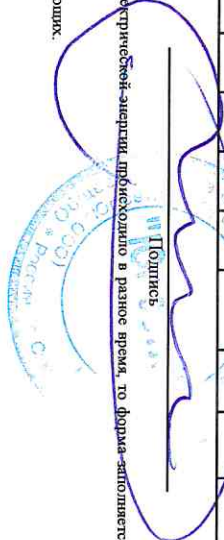
2 Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.

3 "0" для случаев, подпадающих под исключение, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих.

4 "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное.

5 "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен.

6 Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.



Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации

за январь-декабрь 2020 года

ООО "Юг-сети"

Наименование электросетевой организации

| N п/п | Наименование сетевой организации | Наименование вышестоящего центра питания относительно уровня присоединения при нормальном режиме электроснабжения (при наличии) | Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения | Вторичный уровень присоединения  |  | Первичный уровень присоединения   | Класс напряжения, кВ | Класс напряжения, кВ | Всего | Количество точек поставка потребителем услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт. |                          |                          | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии |                          |                    |             |
|-------|----------------------------------|---|--|--|--|---|----------------------|----------------------|-------|---|--------------------------|--------------------------|---|--------------------------|--------------------|-------------|
|       |                                  |   |  | Высший класс напряжения, кВ  | Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ |   |                      |                      |       | В разделение категорий надежности   | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности |   | 3-я категория надежности | ВН (110 кВ и выше) | СН1 (35 кВ) |
| 1     | 2                                | 3   | 4  | 5  | 6                                      | 7   | 8                    | 9                    | 10    | 11  | 12                       | 13                       | 14  | 15                       | 16                 | 17          |
| 1     | ООО "Юг-сети"                    | ТП-8 2х400/10/0,4 кВ  | КЛ-0,4 кВ от ТП-8 до ВРУ-0,4 кВ ул.Раздольная, д.1   | ВРУ-0,4 кВ ул.Раздольная, д.1  | 0,4 кВ                                 | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул.Раздольная, д.1   | 0,22                 | 1                    |       |   | 1                        |                          |   |                          | 1                  |             |
| 2     | ООО "Юг-сети"                    | ТП-5 2х400/10/0,4 кВ  | КЛ-0,4 кВ от ТП-5 до ВРУ-0,4 кВ ул. Весенняя, д.2  | ВРУ-0,4 кВ ул. Весенняя, д.2   | 0,4 кВ                                 | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. Весенняя, д.2  | 0,22                 | 1                    |       |   | 1                        |                          |   |                          | 1                  |             |
| 3     | ООО "Юг-сети"                    | ТП-4 2х630/10/0,4 кВ  | КЛ-0,4 кВ от ТП-4 до ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.5  | ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.5   | 0,4 кВ                                 | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.5                                      | 0,22                 | 1                    |       |   | 1                        |                          |   |                          | 1                  |             |
| 4     | ООО "Юг-сети"                    | ТП-9 2х630/10/0,4 кВ  | КЛ-0,4 кВ от ТП-9 до ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.15   | ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.15  | 0,4 кВ                                 | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.15                                     | 0,22                 | 1                    |       |   | 1                        |                          |   |                          | 1                  |             |
| 5     | ООО "Юг-сети"                    | РТП-17 2х630/10/0,4 кВ  | КЛ-0,4 кВ от РТП-17 до ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.27   | ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.27  | 0,4 кВ                                 | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.27                                     | 0,22                 | 1                    |       |   | 1                        |                          |   |                          | 1                  |             |
| 6     | ООО "Юг-сети"                    | РТП-17 2х630/10/0,4 кВ  | КЛ-0,4 кВ от РТП-17 до ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.35   | ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.35  | 0,4 кВ                                 | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.35                                     | 0,22                 | 1                    |       |   | 1                        |                          |   |                          | 1                  |             |
| 7     | ООО "Юг-сети"                    | ТП-18 2х630/10/0,4 кВ   | КЛ-0,4 кВ от ТП-18 до ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.46  | ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.46  | 0,4 кВ                                 | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.46                                     | 0,22                 | 1                    |       |   | 1                        |                          |   |                          | 1                  |             |
| 8     | ООО "Юг-сети"                    | ТП-20 2х1000/10/0,4 кВ  | КЛ-0,4 кВ от ТП-20 до ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.56  | ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.56  | 0,4 кВ                                 | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д.56                                     | 0,22                 | 1                    |       |   | 1                        |                          |   |                          | 1                  |             |
| 9     | ООО "Юг-сети"                    | ТП-26а 2х1000/10/0,4 кВ   | КЛ-0,4 кВ от ТП-26а РУ-0,4кВ до Опоры №1 ШУ-0,4 кВ   | распределительный пункт. установленный на опоре двойного назначения с установкой оборудования обслуживания связи | 0,4 кВ                                 | КЛ-0,4 кВ от ШУ-0,4 кВ на опоре двойного назначения с установкой оборудования связи | 0,4                  | 1                    |       |   | 1                        |                          |   |                          | 1                  |             |

11

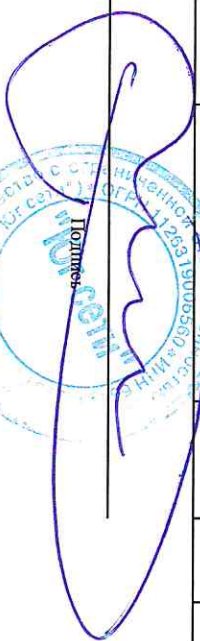
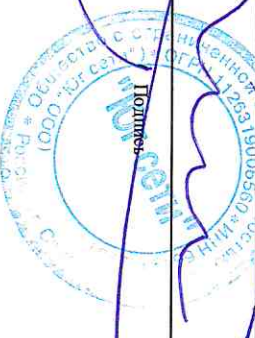


| N п/п | Наименование структурной единицы сетевой организации | Наименование вышестоящего центра питания относительно уровня присоединения при нормативной схеме электроснабжения (при наличии) | Дистанционное наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электрохозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения | Вторичный уровень присоединения               |                             | Первичный уровень присоединения                         | Класс напряжения, кВ | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт. | В разделения категорий надежности      |       |                          | В разделения уровней напряжения СТП |                          |                    | Смежные сетевые организации и производители электроэнергии |             |
|-------|--|---|---|---|-----------------------------|---|----------------------|---|--|-------|--------------------------|-------------------------------------|--------------------------|--------------------|--|-------------|
|       |  |   |   | Дистанционное наименование                    | Высший класс напряжения, кВ |   |                      |   | Дистанционное наименование ВЛ, КЛ, КВЛ | Всего | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности            | 3-я категория надежности | ВН (110 кВ и выше) |  | СН1 (35 кВ) |
| 18    | ООО "Юг сети"  | ТП-17 2х630/10/0,4 кВ   | КЛ-0,4 кВ от ТП-17 до ВРУ-0,4 ж/д ул. Луговая, д. 9   | ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Луговая, д. 9              | 0,4 кВ                      | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Луговая, д. 9          | 0,22                 | 1   |  |       | 1                        |                                     |                          |                    | 1  |             |
| 19    | ООО "Юг сети"  | ТП-20 2х1000/10/0,4 кВ  | КЛ-0,4 кВ от ТП-20 до ВРУ-0,4 ж/д пр. Николаевский, д. 52   | ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д. 52            | 0,4 кВ                      | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д. 52        | 0,22                 | 1   |  |       | 1                        |                                     |                          |                    | 1  |             |
| 20    | ООО "Юг сети"  | ТП-21 2х630/10/0,4 кВ   | КЛ-0,4 кВ от ТП-21 до ВРУ-0,4 ж/д пр. Николаевский, д. 62   | ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д. 62            | 0,4 кВ                      | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ пр. Николаевский, д. 62        | 0,22                 | 1   |  |       | 1                        |                                     |                          |                    | 1  |             |
| 21    | ООО "Юг сети"  | РТП-17 2х630/10/0,4 кВ  | КЛ-0,4 кВ от РТП-17 до ВРУ-0,4 ж/д ул. Подстепновская, д. 8   | ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Подстепновская, д. 8       | 0,4 кВ                      | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Подстепновская, д. 8   | 0,22                 | 1   |  |       | 1                        |                                     |                          |                    | 1  |             |
| 22    | ООО "Юг сети"  | РТП-17 2х630/10/0,4 кВ  | КЛ-0,4 кВ от РТП-17 до ВРУ-0,4 ж/д ул. Подстепновская, д. 12  | ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Подстепновская, д. 12      | 0,4 кВ                      | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Подстепновская, д. 12  | 0,22                 | 1   |  |       | 1                        |                                     |                          |                    | 1  |             |
| 23    | ООО "Юг сети"  | РТП-26 2х1000/10/0,4 кВ   | КЛ-0,4 кВ от РТП-26 до ВРУ-0,4 ж/д ул. Подстепновская, д. 26  | ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Подстепновская, д. 26      | 0,4 кВ                      | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Подстепновская, д. 26  | 0,22                 | 1   |  |       | 1                        |                                     |                          |                    | 1  |             |
| 24    | ООО "Юг сети"  | ТП-18 2х630/10/0,4 кВ   | КЛ-0,4 кВ от ТП-18 до ВРУ-0,4 ж/д ул. Преображенская, д. 2  | ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Преображенская, д. 2       | 0,4 кВ                      | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Преображенская, д. 2   | 0,22                 | 1   |  |       | 1                        |                                     |                          |                    | 1  |             |
| 25    | ООО "Юг сети"  | ТП-25 2х630/10/0,4 кВ   | КЛ-0,4 кВ от ТП-25 до ВРУ-0,4 ж/д ул. Преображенская, д. 4  | ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Преображенская, д. 4       | 0,4 кВ                      | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ ул. ул. Преображенская, д. 4   | 0,22                 | 1   |  |       | 1                        |                                     |                          |                    | 1  |             |
| 26    | ООО "Юг сети"  | ТП-42 1000/6/0,4кВ  | КЛ-0,4 кВ от ТП-42 до ВРУ-0,4 Д/с №6 ул. Головкина, здание 5  | ВРУ-0,4 кВ Д/с №6 ул. ул. Головкина, здание 5 | 0,4 кВ                      | КЛ-0,22 кВ от ВРУ-0,4 кВ Д/с №6 ул. Головкина, здание 5 | 0,4                  | 1   |  | 1     |                          |                                     |                          |                    | 1  |             |

Генеральный директор Д.С. Тахомиров

Должность Ф.И.О.

Подпись

У/



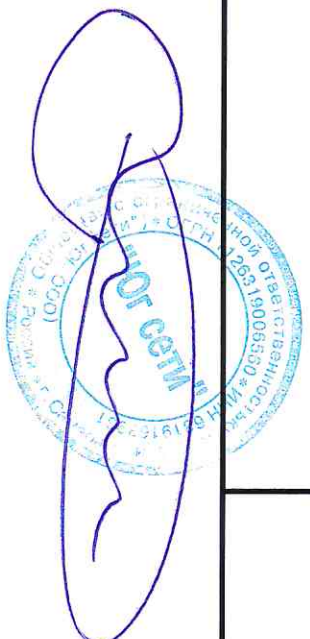
Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

ООО "Юг сети"

Наименование сетевой организации

За 2020 год

| № п/п | Наименование составляющей показателя  | Метод определения | Модель поставки |
|-------|---|-------------------|-----------------|
| 1     | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения: |                   |                 |
| 1.1.  | ВН (110 кВ и выше), шт.   | 795               |                 |
| 1.2.  | СН-1 (35 кВ), шт.   | 0                 |                 |
| 1.3.  | СН-2 (6-20 кВ), шт.   | 106               |                 |
| 1.4.  | НН (до 1 кВ), шт.   | 689               |                 |
| 2     | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{\text{said}}$ ), час.                          | 0                 |                 |
| 3     | Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{\text{said}}$ ), шт.                                     | 0                 |                 |
| 4     | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $P_{\text{said}}$ ), час.             | 0                 |                 |
| 5     | Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $P_{\text{said}}$ ), шт.                        | 0                 |                 |



Генеральный директор

Д.С. Тихомиров

1/3

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2020г.

ООО "ЮГ СЕТИ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель   | 1   | 2 |
|--|-----|---|
| Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ( $N_{заяв\ tпр}$ )   | 76  |   |
| Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ( $N_{не\ заяв\ tпр}$ ) | 0   |   |
| Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $П_{заяв\ tпр}$ )  | 1,0 |   |

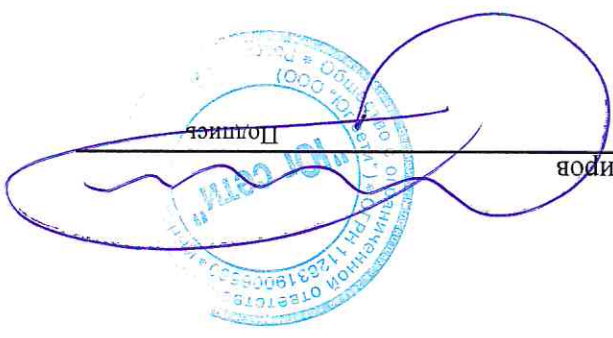
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $П_{заяв\ tпр}$ )

$$P_{заяв\_tпр} = N_{заяв\_tпр} / max(1, N_{заяв\_tпр} - N_{не\_заяв\_tпр}) = 1,0$$

Генеральный директор

Д.С. Тихомиров

Подпись



Должность

67

Форма 3.2. Ответные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период \_\_\_\_\_ 2020

ООО "ЮГ сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

|   |     |
|---|-----|
| Показатель  | 1   |
| Число, шт   | 2   |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{ca\_тип}$ )   | 26  |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ( $N_{nc\_тип}$ ) | 0   |
| Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $П_{nc\_тип}$ )  | 1,0 |

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $П_{nc\_тип}$ )

$$П_{nc\_тип} = N_{ca\_тип} / \max(1, N_{ca\_тип} - N_{nc\_тип}) = 1,0$$

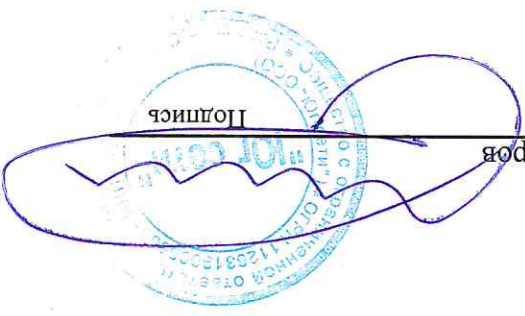
Генеральный директор

Должность

Д.С. Тихомиров

Ф.И.О.

Подпись



Форма 1.7. Предложение сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования<sup>1</sup> (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)  
 ООО "ЮГ сет"

Наименование сетевой организации

| Показатель  | Мероприятия, направленные на улучшение показателей <sup>2</sup>                                     | Описание (обоснование) | Значение показателя, годы: |          |          |          |          |
|---|---|------------------------|----------------------------|----------|----------|----------|----------|
|   |   |                        | 2021 год                   | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| Показатель средней продолжительности прекращения подачи электроэнергии на точку поставки (П <sup>ср(д)</sup> ), час.  | п.7.1. Приказа Минэнерго России от 29.11.2016г. N 1256 и Приказ Минэнерго РФ от 18.10.2017 г. N 976 |                        | 2,33098                    | 2,29602  | 2,26158  | 2,22765  | 2,19424  |
| Показатель средней частоты прекращения подачи электроэнергии на точку поставки (П <sup>ср(н)</sup> ), шт.   |   |                        | 0,78503                    | 0,7733   | 0,7617   | 0,7502   | 0,7390   |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П <sup>тп</sup> );<br>$\text{Птп} = 0,5 \times \text{Пзаяв\_тп} + 0,5 \times \text{Пнс\_тп}$ |   |                        | 1,0                        | 1,0      | 1,0      | 1,0      | 1,0      |

Генеральный директор

Д.С. Тихомиров  
 Ф.И.О.

Должность

<sup>1</sup> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного периода регулирования.  
<sup>2</sup> Информация представляется справочно.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках (и/или) условиях деятельности сетевой организации

ООО "Юг сети", Самарская область

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

| № п/п | Характеристики и (или) условия <sup>1</sup> деятельности сетевой организации  | Значение характеристики  | Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации) |
|-------|---|--|--|
| 1     | Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км  | 86,076   |  |
| 1.1   | Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км  | 86,076   |  |
| 2     | Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % | 100,00%  |  |
| 3     | Максимальной за год число точек поставки, шт.   | (значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) | 795  |
| 4     | Число разъемов и выключателей, шт.  | 271  |  |
| 5     | Средняя летняя температура, °С  | 20,6   |  |
| 6     | Номер группы (м) территориальной сетевой организации по показателю Psaid  | (форма 9.1)  | 5  |
| 7     | Номер группы (м) территориальной сетевой организации по показателю Psaid  | (форма 9.2)  | 7  |

<sup>1</sup> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи некоего напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъемов и выключателей - совокупное число разъемов и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Генеральный директор

Д.С. Тихомиров

Ф.И.О.

Должность

Подпись



Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг

сетевой организации  
 ООО "Юг сети", Самарская область

за 2020 год

| Показатель  | № формулы (пункта) методических указаний | Значение   |
|---|--|--|
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi^n$ )   | 1  | Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)   |
| Объем недоотпущенной электрической энергии ( $\Pi^{ens}$ )  | 4  | Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года и позднее) |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi^{sabl}$ )  | 2  | 0  |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi^{sabl}$ )  | 3  | 0  |
| Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения ( $\Pi^{tmp}$ )   | 7 или 12                                 | 1  |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг теплоснабжающими сетевыми организациями ( $\Pi^{tco}$ )  | 11                                       | Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)   |
| Плановое значение показателя $\Pi^{tmp}$ , $\Pi^{tmp}$ , $\Pi^{tmp}$  | Пункт 4.1 методических указаний          | 1  |
| Плановое значение показателя $\Pi^{tco}$ , $\Pi^{tco}$ , $\Pi^{tco}$  | Пункт 4.1 методических указаний          | Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)   |
| Плановое значение показателя $\Pi^{ens}$ , $\Pi^{ens}$  | Пункт 4.1 методических указаний          | Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года и позднее) |
| Плановое значение показателя $\Pi^{sabl}$ , $\Pi^{sabl}$ , $\Pi^{sabl}$   | Пункт 4.2 методических указаний          | 2,2616   |
| Плановое значение показателя $\Pi^{sabl}$   | Пункт 4.2 методических указаний          | 0,5476   |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K^{над}$   | Пункт 5 методических указаний            | Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)   |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K^{над1}$  | Пункт 5 методических указаний            | 1  |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K^{над2}$  | Пункт 5 методических указаний            | 1  |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K^{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) (общероссийской) | Пункт 5 методических указаний            | Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года и позднее) |

55

| Значение   | № формулы (пункта)<br>методических указаний | Показатель  |
|--|---|---|
| 0  | Пункт 5 методических указаний               | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К <sup>кач1</sup> (для территориальной сетевой организации) |
| Для ТСО, доллгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года | Пункт 5 методических указаний               | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К <sup>кач2</sup> (для территориальной сетевой организации) |
| 0  | Пункт 5 методических указаний               | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К <sup>кач3</sup> (для территориальной сетевой организации) |

Д.С. Тихомиров  
 И.О. Должность  
 Генеральный директор

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества

оказываемых услуг

ООО "Юг сети", Самарская область

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

за 2020 год

| Показатель  | № пункта методических указаний | Значение   |
|---|--------------------------------|--|
| 1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{на1}$    | пункт 5                        | Для организации по управлению национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организацией --        |
| 2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{на1}$    | Пункт 5                        | Для территориальной сетевой организации 1  |
| 3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{на2}$    | Пункт 5                        | Для ТСО, долгорочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года 1   |
| 4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{ка4}$    | Пункт 5                        | Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организацией -- |
| 5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{ка1}$    | Пункт 5                        | Для территориальной сетевой организации 0  |
| 6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{ка2}$    | Пункт 5                        | Для ТСО, долгорочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года --  |
| 7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{ка3}$    | Пункт 5                        | Для территориальной сетевой организации 0  |
| 8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$ | Пункт 5                        | 0,600  |

Генеральный директор

Д.С. Тихомиров

Ф.И.О.

Должность

Подпись