

(в ред. Приказов Минэнерго России от 21.06.2017 № 544, от 14.06.2023 № 399)

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начался с 2018 года по 2023 год включительно

за 2023 год

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт., (Nt)	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии  1 073
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π <sub>saidi</sub> ), час  $\Pi_{saidi} = \frac{\sum_{i=1}^1 T_i \times N_i}{N_t}$	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3).  При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "B", а в столбце 27 равны "1"  0,00000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π <sub>saifi</sub> ), шт.  $\Pi_{saifi} = \frac{\sum_{i=1}^1 N_i}{N_t}$	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (Σ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3).  При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "B", а в столбце 27 равны "1"  0,00000

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за январь месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании						
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 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 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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:							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				
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			
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
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ТП	ТП-17	0,38	16,20 2023.01.27	16,50 2023.01.27	П	0,5	ТП-17			1			1				1	179						1	
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>0,5</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>			<b>1</b>				<b>1</b>	<b>179</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>	<b>0,5</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>			<b>1</b>				<b>1</b>	<b>179</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>		
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	<b>0</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>											<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>	
- по вне регламентным отключениям							<b>В</b>	<b>0</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>												<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	<b>0</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>												<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>

Генеральный директор

Должность

Е.В. Жарков

Ф.И.О.

Подпись

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

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за февраль месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии													
1	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 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 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	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 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 -		
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ТП	ТП-22	0,38	13,20 2023.02.06	13,50 2023.02.06	П	0,5	ТП-22			1		1				1		78						1	
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>0,5</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1</b>		<b>1</b>				<b>1</b>		<b>78</b>		<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1</b>		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>	0,5	х	х	х	1		1					1		78		х	х	х	1	
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	0	х	х	х	0											х	х	х	0	
- по вне регламентным отключениям							<b>В</b>	0	х	х	х	0											х	х	х	0	
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	0	х	х	х	0												х	х	х	0

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за март месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			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 отключения 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 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	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя 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				
													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)		
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ТП	ТП-БСУ	6(6,3)	16,30 2023.03.01	17,30 2023.03.01	П	1	ТП-БСУ			1							1		70						1	
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>1</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>				<b>1</b>			<b>1</b>		<b>70</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>	1	x	x	x	1				1			1		70		x	x	x	1		
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	0	x	x	x	0												x	x	x	0	
- по внепределаментным отключениям							<b>В</b>	0	x	x	x	0													x	x	x	0
- по внепределаментным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	0	x	x	x	0													x	x	x	0

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за апрель месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии			21	22	23	24	25	26		27		
													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)			
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, ППТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ППТ.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 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			
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ТП	ТП-24/3	0,38	11:00 2023.04.29	11:20 2023.04.29	П	0,333	ТП-24/3			1			1				1		246,17							1
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>0,333</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>			<b>1</b>				<b>1</b>		<b>246,17</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>	0,333	x	x	x	1			1					1		246,17		x	x	x	1	
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	0	x	x	x	0												x	x	x	0	
- по вне регламентным отключениям							<b>В</b>	0	x	x	x	0													x	x	x	0
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	0	x	x	x	0													x	x	x	0

Генеральный директор

Должность

Е.В. Жарков

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за май месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)						
1 Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	2 Наименование структурной единицы сетевой организации	3 Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ЛС, ПЛ, РП	4 Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	5 Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	6 Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	7 Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	8 Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	9 Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	10 Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ЛС, ПЛ, РП, ВЛ, КЛ)	11 Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	12 Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:							22 Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	23 Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24 Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	25 Код организационной причины аварии		26 Код технической причины повреждения оборудования					
												13 ВСЕГО	14 в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии		15 в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии			21 Смежные сетевые организации и производители электрической энергии											
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ПЛ	ПЛ-48	0,22	10:30 2023.05.02	11:30 2023.05.02	П	1	ПЛ-48			1					1				8								1
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>								<b>И</b>	<b>1</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>		<b>1</b>			<b>1</b>	<b>8</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>					
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								<b>П</b>	1	x	x	x	1		1			1	8		x	x	x	1					
- по аварийным ограничениям								<b>А</b>	0	x	x	x	0									x	x	x	0				
- по внеплановым отключениям								<b>В</b>	0	x	x	x	0										x	x	x	0			
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								<b>В1</b>	0	x	x	x	0										x	x	x	0			

Генеральный директор  
Должность

Е.В. Жарков  
Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за июнь месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)				
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 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 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	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя 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			
													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)									
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ТП	ТП-47	0,38	17,00 2023.06.02	17,20 2023.06.02	П	0,33	ТП-47			1			1				1		10			х	х	х	1	
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>0,33</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1</b>			<b>1</b>				<b>1</b>		<b>10</b>		<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1</b>		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>	0,33	х	х	х	1			1					1		10		х	х	х	1	
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	0	х	х	х	0													х	х	х	0
- по вне регламентным отключениям							<b>В</b>	0	х	х	х	0													х	х	х	0
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	0	х	х	х	0													х	х	х	0

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за июль месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании						
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 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 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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:									Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных 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)
												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)	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии							
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	
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ТП	ТП-17	0,38	10:20 2023.07.21	10:50 2023.07.21	П	0,5	ТП-17			1			1					1	89,5					1	
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>0,5</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>			<b>1</b>					<b>1</b>	<b>89,5</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>	0,5	x	x	x	1			1					1	89,5		x	x	x	1	
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	0	x	x	x	0												x	x	x	0
- по вне регламентным отключениям							<b>В</b>	0	x	x	x	0												x	x	x	0
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	0	x	x	x	0												x	x	x	0

Генеральный директор

Должность

Е.В. Жарков

Ф.И.О.

Подпись

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



Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за август месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)				
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 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 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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:							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				
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя 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)										
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ТП	ТП-22	0,38	09:30 2023.08.18	10:00 2023.08.18	П	0,5	ТП-22			1							1			78						1
...								0				0										0						0
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>0,5</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>			<b>1</b>				<b>1</b>		<b>78</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>	0,5	x	x	x	1			1					1		78		x	x	x	1	
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	0	x	x	x	0												x	x	x	0	
- по вне регламентным отключениям							<b>В</b>	0	x	x	x	0													x	x	x	0
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	0	x	x	x	0													x	x	x	0

Генеральный директор

Должность

Е.В. Жарков

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за сентябрь месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии			21	22	23	24	25	26	27			
													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)		
...	...	...	...	...	...	...	...	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>0</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>												<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>	0	x	x	x	0												x	x	x	0	
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	0	x	x	x	0													x	x	x	0
- по внеплановым отключениям							<b>В</b>	0	x	x	x	0													x	x	x	0
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	0	x	x	x	0													x	x	x	0

Генеральный директор

Должность

Е.В. Жарков

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за октябрь месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)				
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 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 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	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя 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			
													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)									
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ТП	ТП-24/3	0,38	11:00 2023.10.26	11:20 2023.10.26	П	0,333	ТП-24/3			1			1				1		246,17						1	
...																												
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>0,333</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>			<b>1</b>				<b>1</b>		<b>246,17</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>1</b>		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>	0,333	x	x	x	1			1				1		246,17		x	x	x	1		
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	0	x	x	x	0												x	x	x	0	
- по вне регламентным отключениям							<b>В</b>	0	x	x	x	0													x	x	x	0
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	0	x	x	x	0													x	x	x	0

Генеральный директор

Должность

Е.В. Жарков

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за ноябрь месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании						
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 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 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	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя 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			
													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)		
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	
1	ООО	ТП	ТП-48	0,22	14:00 2023.11.01	15:00 2023.11.01	П	1	ТП-48			1			1				1		8					1	
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>1</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1</b>			<b>1</b>				<b>1</b>		<b>8</b>		<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1</b>	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>	1	х	х	х	1			1				1		8		х	х	х	1	
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	0	х	х	х	0												х	х	х	0
- по вне регламентным отключениям							<b>В</b>	0	х	х	х	0												х	х	х	0
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	0	х	х	х	0												х	х	х	0

Генеральный директор

Должность

Е.В. Жарков

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за декабрь месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой 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 расследовании					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии												Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
		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 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 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	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 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 - д	
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	КЛ	2КЛ-6	6(6,3)	13:30 2023.12.15	22:15 2023.12.15	В	8,75	КЛ 6			40	32	8				40		865						0
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>							<b>И</b>	<b>8,75</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>40</b>		<b>8</b>				<b>40</b>		<b>865</b>		<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							<b>П</b>		<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>												<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>											<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>
- по вне регламентным отключениям							<b>В</b>	<b>8,75</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>40</b>		<b>8</b>				<b>40</b>		<b>865</b>		<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							<b>В1</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>											<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>

Генеральный директор

Должность

Е.В. Жарков

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности  
оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций  
и организации по управлению единой национальной  
(общероссийской) электрической сетью, долгосрочный  
период регулирования которых начался в период с 2018 года до 2023 года

включительно

за 2023 год

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 1 073
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 0
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 83
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 990
2	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ( $\Pi_{\text{saidiВН}}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 формы 8.1 и значения подпункта 1.1 формы 8.3 ( $\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 17$ ) / подпункт 1.1 образца формы 8.3) При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saidiСН1}}$ ), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 формы 8.1 и значения подпункта 1.2 формы 8.3 ( $\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 18$ ) / подпункт 1.2 образца формы 8.3) При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0

4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $P_{\text{saidiCH2}}$ ), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 формы 8.1 и значения подпункта 1.3 формы 8.3  <math>(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 19) / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 8.3)</math>          При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p> <p style="text-align: center;">0</p>
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $P_{\text{saidiHH}}$ ), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 формы 8.1 и значения подпункта 1.4 формы 8.3  <math>(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 20) / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 8.3)</math>          При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p> <p style="text-align: center;">0</p>
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ( $P_{\text{saifiBH}}$ ), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 17 формы 8.1 и значения подпункта 1.1 формы 8.3  <math>(\sum \text{столбец } 17 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 8.3)</math>          При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p> <p style="text-align: center;">0</p>
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $P_{\text{saifiCH1}}$ ), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 18 формы 8.1 и значения подпункта 1.2 формы 8.3  <math>(\sum \text{столбец } 18 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 8.3)</math>          При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p> <p style="text-align: center;">0</p>
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $P_{\text{saifiCH2}}$ ), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 19 формы 8.1 и значения подпункта 1.3 формы 8.3  <math>(\sum \text{столбец } 19 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 8.3)</math>          При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p> <p style="text-align: center;">0</p>
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $P_{\text{saifiHH}}$ ), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 20 формы 8.1 и значения подпункта 1.4 формы 8.3  <math>(\sum \text{столбец } 20 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 8.3)</math>          При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p> <p style="text-align: center;">0</p>



10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi,рем}}$ ), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13 \right) / \text{пункт } 1 \text{ образца формы } 8.3$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
		0,00559
10.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ( $\Pi_{\text{saidiВН,рем}}$ ), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 формы 8.1 и значения подпункта 1.1 формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 17 \right) / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 8.3$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
		0,00000
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saidiСН1,рем}}$ ), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 формы 8.1 и значения подпункта 1.2 формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 18 \right) / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 8.3$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
		0
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ( $\Pi_{\text{saidiСН2,рем}}$ ), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 формы 8.1 и значения подпункта 1.3 формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 19 \right) / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 8.3$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
		0
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ( $\Pi_{\text{saidiНН,рем}}$ ), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 формы 8.1 и значения подпункта 1.4 формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 20 \right) / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 8.3$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
		0,00606
11	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saifi,рем}}$ ), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 13 формы 8.1 и значения пункта 1 формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец } 13 \text{ образца формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ образца формы } 8.3 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>
		0,00932
11.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ( $\Pi_{\text{saifiВН,рем}}$ ), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 17 формы 8.1 и значения пункта 1.1 формы 8.3</p> $\left( \sum \text{столбец } 17 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 8.3 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p>

		0
11.2	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saifCH1,рем}}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 формы 8.1 и значения подпункта 1.2 формы 8.3 ( $\Sigma$ столбец 18 образца формы 8.1 / подпункт 1.2 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»
		0
11.3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ( $\Pi_{\text{saifCH2,рем}}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 формы 8.1 и значения подпункта 1.3 формы 8.3 ( $\Sigma$ столбец 19 образца формы 8.1 / подпункт 1.3 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»
		0
11.4	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ( $\Pi_{\text{saifHN,рем}}$ ), шт.	Отношение суммы по столбцу 20 формы 8.1 и значения подпункта 1.4 формы 8.3 ( $\Sigma$ столбец 20 образца формы 8.1 / подпункт 1.4 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»
		0,01010

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

## Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Триггер Ай-Ти"

за январь месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ТП 6/0,4кВ- 6354	КЛ 6кВ до ТП-6354	ТП-6354	6 кВ		0,4 кВ	1			1				1	

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

## Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Триггер Ай-Ти"

за февраль месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	П/ст. 110/35/6кВ."Красног линская 1"	КЛ 6кВ до РП/ТП-5	РП/ТП-5	6 кВ		0,22 кВ	1			1				1	
2	ООО "Триггер Ай-Ти"	П/ст. 110/35/6кВ."Красног линская 1"	КЛ 6кВ до ТП-17/3	ТП-17/3	6 кВ		6 кВ	1			1			1		

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

## Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Триггер Ай-Ти"

за март месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ПС 35/6 "АБЗ-275"	КЛ 6кВ до ТП-43	ТП-43	6 кВ		0,4 кВ	1			1				1	

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

## Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Триггер Ай-Ти"

за апрель месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ПС 110/6 "Салют"	КЛ 6кВ до ТП-24	ТП-24	6 кВ		0,4 кВ	1			1				1	
2	ООО "Триггер Ай-Ти"	ПС 110/6 "Салют"	КЛ 6кВ до ТП-24/3	ТП-24/3	6 кВ		0,4 кВ	1			1				1	

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

## Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Триггер Ай-Ти"

за май месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	ПС 35/6 "АБЗ-275"	КЛ 6кВ до ТП-43	ТП-43	6 кВ		0,4 кВ	1			1				1	

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись



## Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Триггер Ай-Ти"

за          июнь          месяц   2023   года

ООО "Триггер Ай-Ти"  
 \_\_\_\_\_  
 Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись



## Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Триггер Ай-Ти"

за август месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	П/ст. 110/35/6кВ."Красноглинская 1"	КЛ 6кВ до РП/ТП-5	РП/ТП-5	6 кВ		0,4 кВ	1			1				1	

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

## Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Триггер Ай-Ти"

за сентябрь месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	П/ст. 110/35/6кВ."Красноглинская 1"	КЛ 6кВ. до ТП-31	ТП-31	6 кВ		0,4 кВ	2			2				2	
2	ООО "Триггер Ай-Ти"	П/ст. 110/35/6кВ."Красноглинская 1"	КЛ 6кВ. до ТП-31	ТП-32	6 кВ		0,4 кВ	1			1				1	

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

## Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Триггер Ай-Ти"

за        октябрь        месяц   2023   года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электрообеспечения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электрохозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "Триггер Ай-Ти"	П/ст. 110/35/6кВ."Красног линская 1"	КЛ 6кВ. до ТП-35	ТП-35	6 кВ		0,4 кВ	2			2				2	
2	ООО "Триггер Ай-Ти"	П/ст. 110/35/6кВ."Красног линская 1"	КЛ 6кВ. до ТП-22	ТП-22	6 кВ		0,4 кВ	2			2				2	

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Триггер Ай-Ти"

за ноябрь месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"  
Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

## Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Триггер Ай-Ти"

за декабрь месяц 2023 года

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электрообеспечения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электрообеспечения хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2023 г.

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ( $N_{\text{заяв\_тпр}}$ )	116
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ( $N^{\text{nc}}_{\text{заяв\_тпр}}$ )	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв\_тпр}}$ )	1,0

Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв\_тпр}}$ )

$$\Pi_{\text{заяв\_тпр}} = N_{\text{заяв\_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв\_тпр}} - N^{\text{nc}}_{\text{заяв\_тпр}}) = 1,0$$

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения  
заявителей к сети, в период 2023

ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	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. ( $N_{\text{сд\_тпр}}$ )	15
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. ( $N_{\text{сд\_тпр}}^{\text{нс}}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{нс\_тпр}}$ )	1,0

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{нс\_тпр}}$ )

$$\Pi_{\text{нс\_тпр}} = N_{\text{сд\_тпр}} / \max(1, N_{\text{сд\_тпр}} - N_{\text{сд\_тпр}}^{\text{нс}}) = 1,0$$

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения  
показателя соблюдения антимонопольного законодательства  
при технологическом присоединении заявителей к электрическим  
сетям сетевой организации, в период 2023

ООО "Триггер Ай-Ти"

(Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

Показатель	Число, шт.
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ( $N_{н\_тпр}$ )	--
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. ( $N_{очз\_тпр}$ )	12,8
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $\Pi_{нна\_тпр}$ )	1,0

Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $\Pi_{нна\_тпр}$ )

$$\Pi_{нна\_тпр} = N_{очз\_тпр} / \max(1, N_{очз\_тпр} - N_{н\_тпр}) = 1,0$$

Генеральный директор

(должность)

Жарков Е.В.

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках  
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

ООО "Триггер Ай-Ти", Самарская область

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <sup>1</sup>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км		303,569
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		303,259
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	99,90%
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	1 073
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		2074
5	Средняя летняя температура, °С		20,6
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	5
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	(форма 9.2)	5

<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 низкого 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 разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей 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

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг  
сетевой организации

ООО "Триггер Ай-Ти"

за 2023 год

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_{\text{п}}$ )	1	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{\text{ens}}$ )	4	513,50
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{\text{saidi}}$ )	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{\text{saiifi}}$ )	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{\text{тпр}}$ )	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{\text{тсо}}$ )	11	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $P_{\text{п}}$ , $P_{\text{п}}^{\text{пл}}$	Глава IV(1) Методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $P_{\text{тпр}}$ , $P_{\text{тпр}}^{\text{пл}}$	Глава IV(1) Методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{\text{тсо}}$ , $P_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$	Глава IV(1) Методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $P_{\text{ens}}$ , $P_{\text{ens}}^{\text{пл}}$	Глава IV(1) Методических указаний	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Плановое значение показателя $P_{\text{saidi}}$ , $P_{\text{saidi}}^{\text{пл}}$	Глава IV(2) Методических указаний	0,00000
Плановое значение показателя $P_{\text{saiifi}}$ , $P_{\text{saiifi}}^{\text{пл}}$	Глава IV(2) Методических указаний	0,00000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	Глава V Методических указаний	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}$	Глава V Методических указаний	1

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Глава V Методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Глава V Методических указаний	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	Для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	0

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества  
оказываемых услуг  
ООО "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

за 2023 год

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Глава V	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации --
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Глава V	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации --
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Глава V	Для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года --
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Глава V	0,600

Генеральный директор

Е.В. Жарков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.7. Предложения 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 "Триггер Ай-Ти"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:			
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), час.		п.7.1. Приказа Минэнерго России от 29.11.2016г. N 1256 и Приказ Минэнерго РФ от 18.10.2017 г. №976	2,33098	2,29602	2,26158	2,22765
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), шт.			0,56439	0,55592	0,54759	0,53937
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{tpr}$ ); $P_{tpr} = 0.5 \times P_{заяв\_tpr} + 0.5 \times P_{нс\_tpr}$			1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Генеральный директор

Должность

Е.В. Жарков

Ф.И.О.

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

<sup>2</sup> Информация предоставляется справочно.