

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

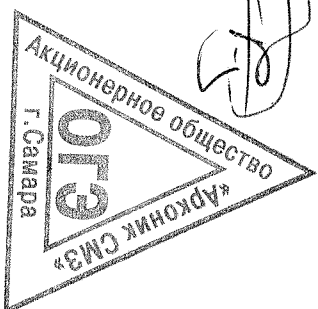
За 2022 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	35
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaft), час	0
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaft), шт.	0

Главный энергетик



С.В. Фурсиков





Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за февраль месяц 2022 года

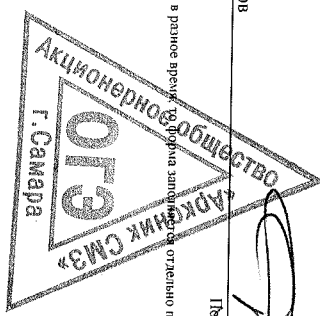
АО "Арконик СМЗ"

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии							Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО		в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				21	22	23	24-26			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 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 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по аварийным ограничениям							А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по выведенным ограничениям							В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по выведенным ограничениям							В1	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по выведенным ограничениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Главный энергетик  
С.В. Фурсиков  
Ф.И.О.

Подпись



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.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за \_\_\_\_\_ марг \_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_ 2022 \_\_\_\_\_ года  
АО "Арконик СМЗ"

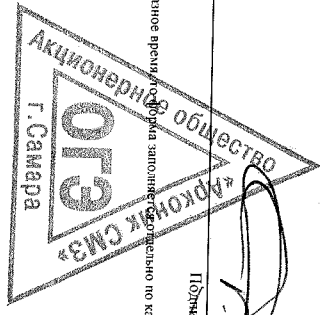
(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	в разделе категории надежности потребителей электрической энергии				в разделе уровня 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, 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, ГТТГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГТТГ.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 аварий	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по ограничению, связанном с проведением ремонтных работ							П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- по аварийным ограничениям							А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- по вынужденным отключениям							В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- по вынужденным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Главный энергетик  
Должность

С.В. Фуреников  
Ф.И.О.

Полный



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











Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за август \_\_\_\_\_ 2022 \_\_\_\_\_ года

Наименование сетевой организации

АО "Арконик СМЗ"

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

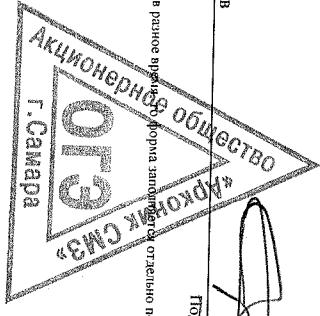
Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер 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 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 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 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)									
													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)								
							И	0	х	х	х	0											0							0				
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:																																		
- по ограничению, связанном с проведением ремонтных работ										П	0	х	х	0										0						0				
- по аварийным отключениям										А	0	х	х	0												0					0			
- по внеплановым отключениям										В	0	х	х	0																		0		
- по ввергаемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателях надежности										В1	0	х	х	0																			0	0-1

Главный энергетик

С.В. Фуреников

Подпись

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



Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за сентябрь \_\_\_\_\_ месяц 2022 года  
АО "Арконик СМЗ"

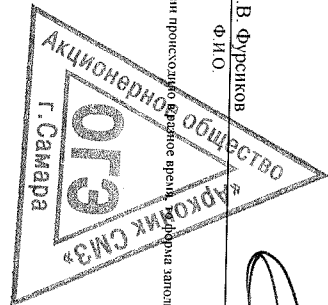
(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 548)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																								
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 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 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						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	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)										
												в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделение уровней напряжения СПУ 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)		Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перепад электрооборудования, шт., в том числе:	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварий	Код технической причины повреждения оборудования						
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
- по аварийным ограничениям							А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- по внеаравантным отключениям							В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- по внеаравантным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Главный энергетик  
Должность

С.В. Фуряков  
Ф.И.О.

  
Подпись



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

Форма 8.1.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за октябрь месяц 2022 года

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии

Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
													ВСЕГО			в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии													
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:																													
- по ограничению, связанным с проведением ремонтных работ																													
- по аварийным ограничениям																													
- по внеуровневым ограничениям																													
- по внеуровневым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности																													
- по аварийным отключениям																													
- по внеуровневым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности																													

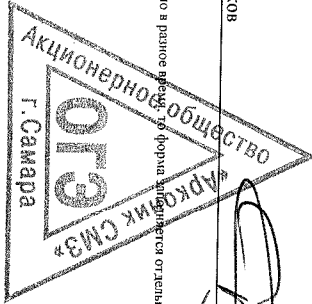
Главный энергетик

С.В. Фурсиков

Ф.И.О.

Должность

Подпись



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 8.1.1 Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за ноябрь \_\_\_\_\_ месяца 2022 \_\_\_\_\_ года

Наименование сетевой организации

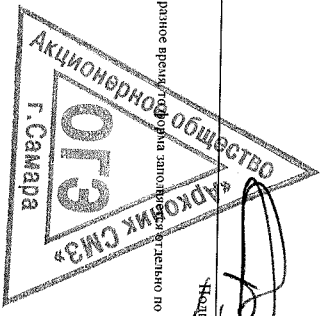
(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО			в разделение категорий надежности и потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			21	22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			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 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 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	13	14	15	16	17	18	19	20	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	24	25	26	27	
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0	
- по ограничению, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0	
- по аварийному ограничению							А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0	
- по внеплановому отключению							В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0	
- по внеплановому отключению, учитываемому при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0	

Главный энергетик  
С.В. Фуреников  
Ф.И.О.

Число

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.



Форма 8.1.1 Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за декабрь \_\_\_\_\_ месяца 2022 \_\_\_\_\_ года  
АО "Арконик СМЗ"

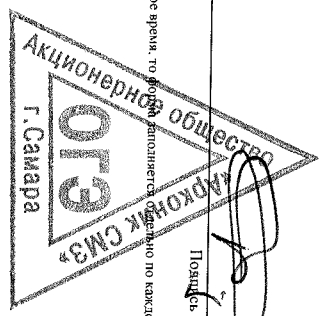
(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																																
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, 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 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 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
- по ограничению, связанном с проведением ремонтных работ													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
- по аварийным ограничениям													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- по внеплановым отключениям													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по выработанным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Главный энергетик  
С.В. Фуреников  
Ф.И.О.

Подпись

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то в строке указывается объектно по каждому такому восстановлению.



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.

АО "Арконик СМЗ"

Наименование сетевой организации

За

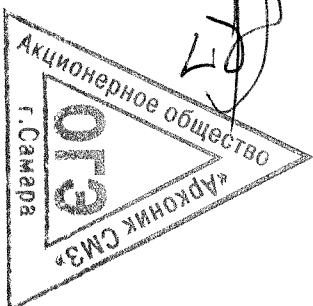
2022

год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	35	
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	9	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	26	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>свкл</sub> ), час.	0	
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>свкл</sub> ), шт.	0	
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P <sub>свкл</sub> ), час.	0	
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P <sub>свкл</sub> ), шт.	0	

Главный энергетик

С.В. Фурсиков



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за \_\_\_\_\_  
 АО "Арконик СМЗ"

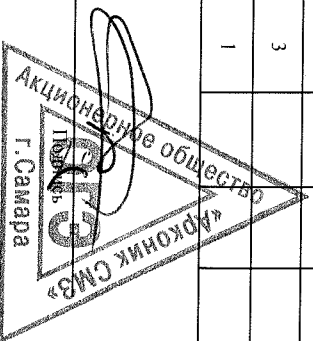
Наименование сетевой организации \_\_\_\_\_

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)  
 2022

№ 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		Всего	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	Класс напряжения, кВ		в разделе категории надежности потребителей электрической энергии	в разделе уровней напряжения ЭПУ потребителей 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
1	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2							
2	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	2	2					2		
3	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	9			9					9
4	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3					3
5	Цех №17 "Кировская"	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2			2			2		
6	Цех №17 "Кировская"	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1			1			1		
7	Цех №17 "Кировская"	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2					2
8	Цех №17 "Кировская"	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3					3
9	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ,	10 кВ, 0,4 кВ	4			4			2		2
10	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2			2					2
11	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1					1
12	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС53 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС53 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3			3					3
13	Цех №17 "Кировская"	АО "СГК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Промвода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Промвода" РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	1			1					1

Главный энергетик  
 Должность

С.В. Фурсиков  
 ФИО



Приложение № 3  
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

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ КАЧЕСТВА  
ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения  
заявок на технологическое присоединение к сети  
в период 2022

АО "Аркионик СМЗ"  
(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

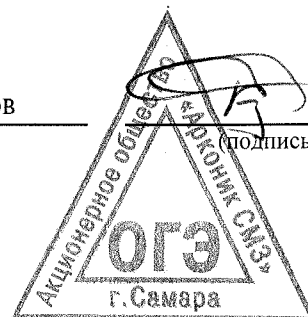
№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ( $N_{\text{заяв\_тпр}}$ )	0
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 с нарушением установленных сроков его направления, шт. ( $N^{\text{НС}}_{\text{заяв\_тпр}}$ )	0
3.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $P_{\text{заяв\_тпр}}$ )	1,0

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

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

\_\_\_\_\_  
Главный энергетик  
(должность)

\_\_\_\_\_  
С.В. Фурсиков  
(Ф.И.О.)





Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в период 2022 г.

АО "Арконик СМЗ"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{сд\_тпр}$ )	0
2.	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. ( $N^{nc}_{сд\_тпр}$ )	0
3.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{нс\_тпр}$ )	1,0

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

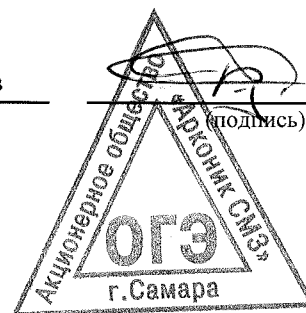
$$\Pi_{нс\_тпр} = N_{сд\_тпр} / \max(1, N_{сд\_тпр} - N^{nc}_{сд\_тпр}) = 1,0$$

\_\_\_\_\_  
Главный энергетик

(должность)

\_\_\_\_\_  
С.В. Фурсиков

(Ф.И.О.)



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

в период 2022 г.

АО "Арконик СМЗ"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

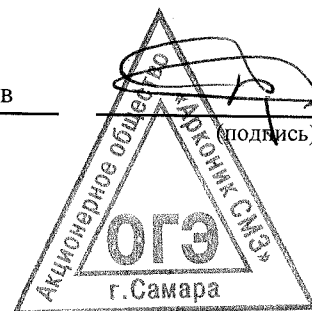
№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ( $N_{н\_тпр}$ )	0
2.	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. ( $N_{очз\_тпр}$ )	0,0
3.	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 ( $\Pi_{нна\_тпр}$ )

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

\_\_\_\_\_  
 Главный энергетик  
 (должность)

\_\_\_\_\_  
 С.В. Фурсиков  
 (Ф.И.О.)



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

АО "Арконик СМЗ", 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		364,832
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		364,000
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	99,77%
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	35
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		728
5	Средняя летняя температура, °С		24,3
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	5
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	(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.;

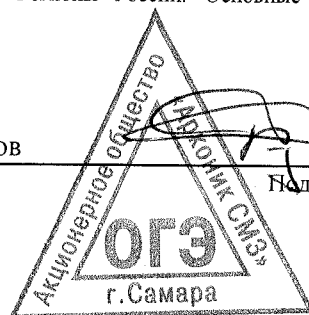
Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Главный энергетик

Должность

С.В. Фурсиков

Ф.И.О.



Подпись

## Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг

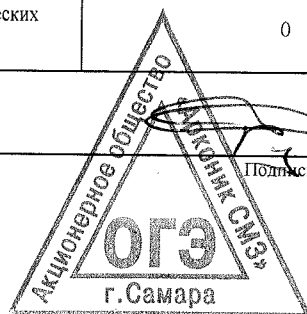
АО "Арконик СМЗ", Самарская область

за 2022 год

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{ens}$ )	4	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ )	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{тпр}$ )	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{тсо}$ )	11	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $P_n, P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $P_{тпр}, P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}, P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $P_{ens}, P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Плановое значение показателя $P_{saidi}, P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0000
Плановое значение показателя $P_{saifi}, P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0000
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)	Пункт 5 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)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 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)	Пункт 5 методических указаний	0

Главный энергетик  
Должность

С.В. Фурсиков  
Ф.И.О.



Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества  
оказываемых услуг

АО "Арконик СМЗ", Самарская область

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

за 2022 год

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

Главный энергетик  
Должность

С.В. Фурсиков  
Ф.И.О.

Подпись

