

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

АО "СМЗ"

Наименование сетевой организации

За 2023 год

N 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 (Psaifi), час	0
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), 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 январь _____ месяц 2023 _____ года

Наименование сетевой организации

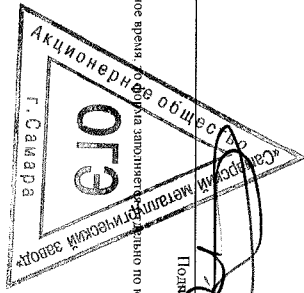
АО "СМЗ"

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 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, 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	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошло переверт электроснабжения, шт., в том числе:	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварий	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0-1	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0	
- по аварийным отключениям							А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0	
- по внеплановым отключениям							В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0-1
- по вверстаментным отключениям, 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	х	х	х	1

Главный энергетик
Должность

С.В. Фурсиков
ФИО

Подпись



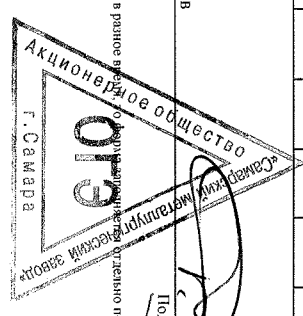
* Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то для заполнения графы необходимо по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за февраль 2023 года
 АО "СМЗ"
 Наименование сетевой организации

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						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	в разделение уровней 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 присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)							
Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0							0							0						0
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0							0							0						0
- по аварийным ограничениям							А	0	х	х	х	0							0							0						0
- по аварийным ограничениям							В	0	х	х	х	0							0							0						0-1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0							0							0						1

Главный энергетик
 Должность

С.В. Фурсиков
 Ф.И.О.
 Подпись



1. Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то в журнале учета должно быть отражено по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за март 2023 года

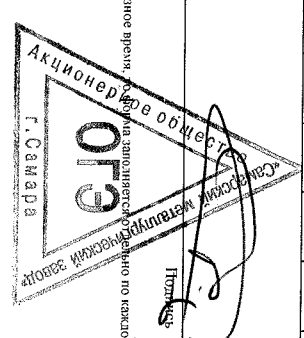
(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии							Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации														Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27																		
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й 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	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)																				
												Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перебой электроснабжения, шт., в том числе:	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)								СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)																	
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:																																												
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ													И	0																														
- по аварийным ограничениям													А	0																														
- по внеплановым отключениям													В	0																														
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности													В1	0																														

Главный энергетик
Должность

С.В. Фурсиков
Ф.И.О.

Подпись



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то для каждого случая восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии указывается в соответствующей строке.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ Май _____ 2023 _____ года

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

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии

Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации

Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых
произошел первый электрооборужения, шт., в том числе:

Данные о причинах
прекращения передачи
электрической энергии и их
расследовании

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
																											Всего	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии
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	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
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
- 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	
- по аварийным ограничениям							А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	
- по вневедомственным отключениям							В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	
- по вневедомственным 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	

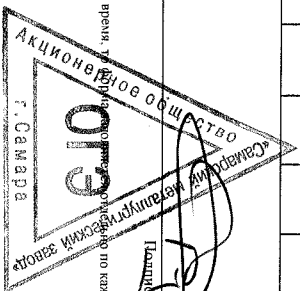
Главный энергетик

Должность

С.В. Фурников

ФИО

Подпись



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то отключение должно быть отражено по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ июня _____ 2023 _____ 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	ВСЕГО						в отношении которых произошло перемена электронаблюдения, шт., в том числе:	в отношении которых произошло нарушение технологического нарушения, записи в оперативном журнале	в отношении которых произошло повреждение оборудования	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, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й 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	21	22	23	24	25	26	27
												в разрезении категорий надежности 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)	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 -
							И	0	х	х	х	0							0		0		х	х	х	0-1
							А	0	х	х	х	0							0				х	х	х	0
							В	0	х	х	х	0							0				х	х	х	0-1
							В1	0	х	х	х	0							0				х	х	х	1

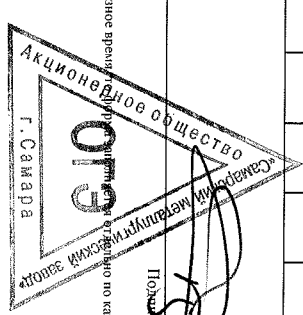
Наименование сетевой организации

Главный энергетик

С.В. Фурсиков

Ф.И.О.

Подпись



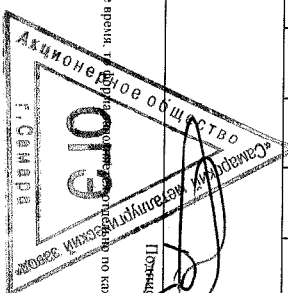
Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителям услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то в журнале учета должно быть отражено по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ июля _____ 2023 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	ВСЕГО						в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			21	22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расхождении			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, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й 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	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)		
							И	0				0							0			0					0	
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0				0							0			0					0	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0				0							0								0	
- по аварийным ограничениям							А	0				0							0								0	
- по введенным ограничениям							В	0				0							0								0	
- по введенным ограничениям отключением, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0				0								0								0

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



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

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за _____ август _____ 2023 _____ года

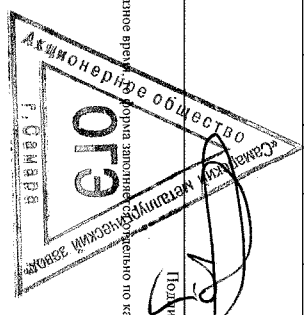
Наименование сетевой организации
АО "СМЗ"

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 распределении 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, 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	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	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	0	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да			
																													Количество точек поставки потребителю услуг сетевой организацией, в отношении которых произошло первое электроснабжение, шт., в том числе:	в распределении категорий надежности потребителей электрической энергии	в распределении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии
Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0							0	0		0						х			0-1
- по авариям/ограничениям							А	0	х	х	х	0							0	0		0						х			0
- по неучтенным ограничениям							В	0	х	х	х	0							0	0		0						х			0-1
- по неучтенным отключениям							В1	0	х	х	х	0							0	0		0						х			1

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

Главный энергетик: _____ С.В. Фурсинков
 Должность: _____ Ф.И.О.

Подпись: _____



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

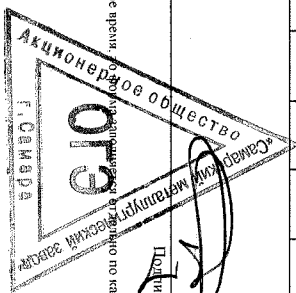
Наименование сетевой организации

АО "СМЭ"

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии							Данные о количестве 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 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	0	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	0 - нет, 1 - да			
							И	0	х	х	х	0										0							0
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0											0						0
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0																	0
- по аварийным отключениям							А	0	х	х	х	0																	0
- по аварийным отключениям							В	0	х	х	х	0																	0
- по аварийным отключениям							В1	0	х	х	х	0																	0
- по аварийным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0																	0

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

Подпись



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то в журнале учета данных первичной информации по каждому такому случаю восстановления должно быть отражено несколько записей.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за октябрь месяца 2023 года

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

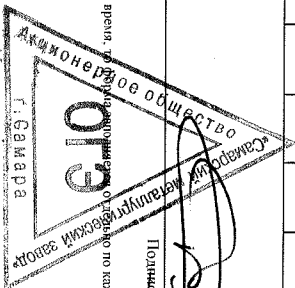
Наименование сетевой организации

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	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	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)	
							И	0	х	х	х	0						0	0		0			х	х	х	0-1
							П	0	х	х	х	0						0	0		0			х	х	х	0
							А	0	х	х	х	0						0	0		0			х	х	х	0
							В	0	х	х	х	0						0	0		0			х	х	х	0-1
							В1	0	х	х	х	0						0	0		0			х	х	х	1

Главный энергетик
Должность

С.В. Фурсиков
ФИО

Подпись



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то в журнале учета должно быть отражено по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за ноябрь _____ месяц 2023 _____ года

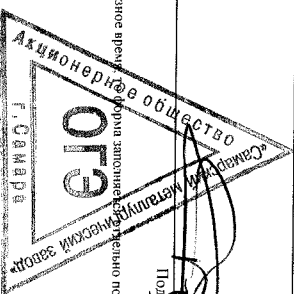
Наименование сетевой организации

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						Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло переувеличение потребления электрической энергии, шт., в том числе:					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	21	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения 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	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 -		
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	0-1		
- по ограничению, связанному 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 аварийным отключениям							А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0		
- по внеплановым отключениям							В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0	
- по внеплановым отключениям, 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	х	х	х	0,1	

Г. Давыдов
Должность

С. В. Фуряков
Ф.И.О.

Подпись



¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то в журнале учета должны быть отражены все случаи восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг.

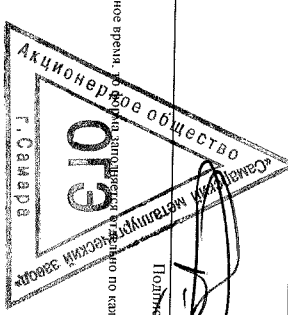
Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ Декабрь _____ 2023 _____ года
АО "СМЗ"

(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	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перепад электрооборудования, шт., в том числе:						13	14	15	16	17	18	19	20	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, 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	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)						
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0														0				0		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0														0				0		
- по аварийным ограничениям							А	0	х	х	х	0														0				0		
- по внеплановым отключениям							В	0	х	х	х	0														0				0		
- по непредвиденным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0														0				0-1		

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

Подпись



1 Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то должно быть записано по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за 2023 год

АО "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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перевод электроснабжения, шт., в том числе:						13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования			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, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й 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	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)									
												в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)																
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	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	
							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	
							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	
							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

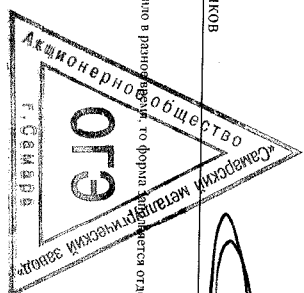
Главный энергетик

С.В. Фурников

Ф.И.О.

Подпись

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



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

АО "СМЗ"

Наименование сетевой организации

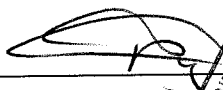
За

2023

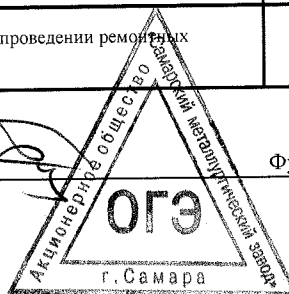
год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	35
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН1 (27,5-60 кВ), шт.	0
1.3	СН2 (1-20 кВ), шт.	9
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	26
2	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saidiВН}}$), ч	
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saidiСН1}}$), ч	
4	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saidiСН2}}$), ч	0
5	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saidiНН}}$), ч	0
6	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saifiВН}}$), шт.	
7	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saifiСН1}}$), шт.	
8	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saifiСН2}}$), шт.	0
9	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saifiНН}}$), шт.	0
10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saidi,рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	
10.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saidiВН,рем}}$), ч	
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saidiСН1,рем}}$), ч	
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saidiСН2,рем}}$), ч	0
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saidiНН,рем}}$), ч	0
11	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saifi,рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	
11.1	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saifiВН,рем}}$), шт.	
11.2	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saifiСН1,рем}}$), шт.	
11.3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saifiСН2,рем}}$), шт.	0
11.4	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saifiНН,рем}}$), шт.	0

Главный энергетик



Фурсиков С.В.



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

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)
2023

Наименование сетевой организации

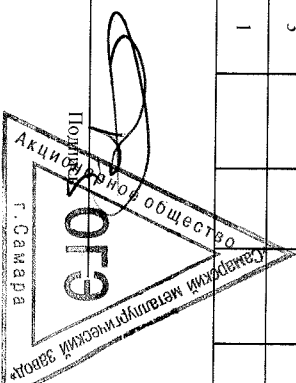
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного 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 разделение категории надежности потребителей электрической энергии	в разделение 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
1	Цех №17	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	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							
3	Цех №17	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								
4	Цех №17	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								
5	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	2								
6	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	1								
7	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	2								
8	Цех №17	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	3								
9	Цех №17	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								
10	Цех №17	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								
11	Цех №17	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								
12	Цех №17	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								
13	Цех №17	АО "СГК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Промвода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Промвода" РУ-0,4кВ,	0,4 кВ	1								

Главный энергетик

Должность

Фурсиков С.В.

Ф.И.О.



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 2023

АО "СМЗ"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

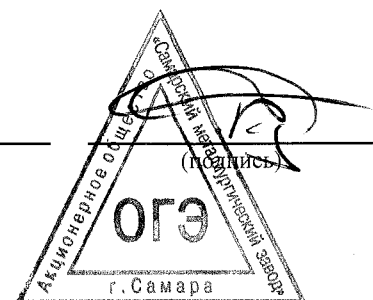
№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения 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. ($N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{нс}}$)	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 ($P_{\text{заяв_тпр}}$)

$$P_{\text{заяв_тпр}} = N_{\text{заяв_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв_тпр}} - N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{нс}}) = 1,0$$

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 2023 г.

АО "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. ($N^{hc}_{сд_тпр}$)	0
3.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{hc_тпр}$)	1,0

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

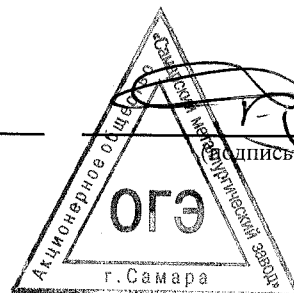
$$\Pi_{hc_тпр} = N_{сд_тпр} / \max (1, N_{сд_тпр} - N^{hc}_{сд_тпр}) = 1,0$$

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 2023 г.

АО "СМЗ"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

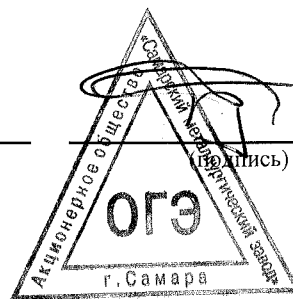
№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем 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 ($\Pi_{нпа_тпр}$)	1,0

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

$$\Pi_{нпа_тпр} = N_{очз_тпр} / \max(1, N_{очз_тпр} - N_{н_тпр}) = 1,0$$

 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 "СМЗ", Самарская область

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	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		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

¹ 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.;

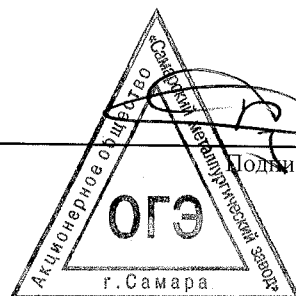
Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Главный энергетик

Должность

Фурсиков С.В.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг

АО "СМЗ", Самарская область

за 2023 год

Показатель	N формулы (главы) Методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{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 (Π_{saidi})	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	Глава IV_1 Методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	Глава IV_1 Методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	Глава IV_1 Методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	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 Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Глава IV_2 Методических указаний	0,0000
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Глава IV_2 Методических указаний	0,0000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Глава V Методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Глава V Методических указаний	0
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

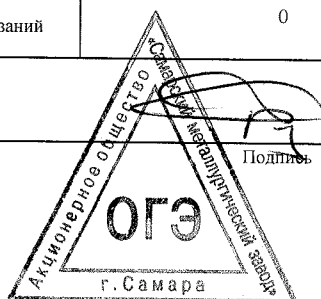
Главный энергетик

Должность

Фурсиков С.В.

Ф.И.О.

Подпись



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

АО "СМЗ", Самарская область

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

за 2023 год

Показатель	№ главы 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 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 0
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	0,000

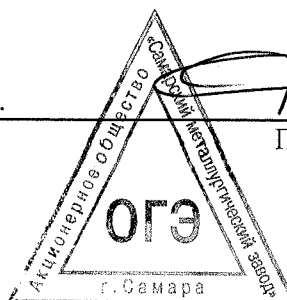
Главный энергетик

Должность

Фурсиков С.В.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 1.7.1. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2024 года)

АО "СМЗ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя (информация представляется справочно)	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы (количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования):				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saidiВН}$), ч		п.4.2.2. Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 г. N1256 и Приказ Минэнерго РФ от 18.10.2017 г. №976 (АО "СМЗ" относится к 5 группе ТСО)	--	--	--	--	--
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saifВН}$), шт.			--	--	--	--	--
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{saidiСН2}$), ч			2,33098	2,29602	2,26158	2,22765	2,19424
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{saifСН2}$), шт.			0,56439	0,55592	0,5476	0,53937	0,53128
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{saidiСН1}$), ч			--	--	--	--	--
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{saifСН1}$), шт.			--	--	--	--	--
7	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{saidiНН}$), ч			2,33098	2,29602	2,26158	2,22765	2,19424
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{saifНН}$), шт.			0,56439	0,55592	0,5476	0,53937	0,53128
9	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)			1	1	1	1	1

Главный энергетик

Фурсиков С.В.

Должность

Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись

