Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг
Шиловское МУПТЭС за 2022 год

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	январь	0	4756
2	февраль	0	4921
3	март	0	4925
4	апрель	0	4880
5	май	0,5	4880
6	июнь	7,15	4880
7	июль	7,37	4880
8	август	0	4880
9	сентябрь	0	4880
10	октябрь	1,17	4880
11	ноябрь	0	4879
12	декабрь	0	5080

Директор Шиловского МУПТЭС С.Д.Стерликов

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

Шиловское МУПТЭС

Наименование сетевой организации

За 2022 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	5080
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час	2,2
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.	3,769

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

Шиловское МУПТЭС

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За 2022 год

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	206,401	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	34,84	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	16,88	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	5080	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	456	
5	Средняя летняя температура, ^{0}C	23	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	8	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi	6	

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок
Шиловское МУПТЭС

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{заяв_тпр}$)	86
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. ($N^{нс}_{заяв_тпр}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($П_{заяв_тпр}$)	1,000

Директор Шиловского МУПТЭС С.Д.Стерликов

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
Шиловское МУПТЭС

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд_тпр}$)	39
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. ($N^{нс}_{сд_тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($П_{нс_тпр}$)	1,000

Директор Шиловского МУПТЭС С.Д.Стерликов

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2021 г.
Шиловское МУПТЭС

Наименование	Значение	
1	2	
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н_тпр}$)	0	Число, шт.
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. ($П_{очз_тпр}$)	8,6	Количество, десятки шт. (без округления)
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{апа_тпр}$)	1,000	

Директор Шиловского МУПТЭС С.Д.Стерликов

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 4
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256
(в ред. от 21 июня 2017 г.)

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

2022 год

Шиловское МУПТЭС

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)	1	-
Объем недоотпущенной электрической энергии ($П_{ens}$)	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$)	2	2,2
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$)	3	3,769
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)	7 или 12	
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($П_{тсо}$)	11	-
Плановое значение показателя $П_п$, $П^{пл}_{п}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $П_{тпр}$, $П^{пл}_{тпр}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $П_{тсо}$, $П^{пл}_{тсо}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $П_{ens}$, $П^{пл}_{ens}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $П_{saidi}$, $П^{пл}_{saidi}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Плановое значение показателя $П_{saifi}$, $П^{пл}_{saifi}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Директор Шиловского МУПТЭС — С.Д. Стерликов

Должность — Ф. И. О. — Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 4
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256
(в ред. от 21 июня 2017 г.)

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

2022 год

Шиловское МУПТЭС

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $К_{об}$	Пункт 5	0

Директор Шиловского МУПТЭС С.Д. Стерликов

Должность Ф. И. О. Подпись

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за _____ месяц _____2022 года

Шиловское МУПТЭС

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации															Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии 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 потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт						
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00
1	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№9 Шилово	10 (10.5)	09,05 2022.05.09	09,35 2022.05.09	В	0,5	ВЛ 10 (10.5) кВ №9			1763	0	5	1758	0	0	63	1700	0			7 2022-05-09	3.4.12	4.17	1
2	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№8 Шилово " Промзона"	10 (10.5)	13,45 2022.06.03	14,05 2022.06.03	В	0,33	ВЛ 10 (10.5) кВ №8 "Шилово	0	2	133	0	2	131	0	0	10	123	0			8 2022-06-03	3.4.12.2,3.4.12.3	4.21	1
3	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№8 "Шилово"	10 (10.5)	16,00 2022.06.03	18,05 2022.06.03	В	2,08	ВЛ 10 (10.5) кВ №8	0	10	808	0	11	797	0	0	81	727	0			9 2022-06-03	3.4.14	4.11	1
4	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№9 Шилово	10 (10.5)	05,11 2022.06.04	05,32 2022.06.04	В	0,35	ВЛ 10 (10.5) кВ №9	0	5	1763	0	5	1758	0	0	63	1700	0			10 2022-09-04	3.4.14	4.21	1
5	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№8 Шилово "Промзона"	10 (10.5)	05,27 2022.06.04	05,58 2022.06.04	В	0,52	ВЛ 10 (10.5) кВ №8	0	2	133	0	2	131	0	0	10	123	0			11 2022-06-04	3.4.14	4.21	1
6	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№9 Шилово	10 (10.5)	04,26 2022.06.16	04,57 2022.06.16	В	0,52	ВЛ 10 (10.5) кВ №9	0	5	1763	0	5	1758	0	0	63	1700	0			12 2022-06-16	3.4.14	4.21	1
7	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№8	10 (10.5)	05,27 2022.06.16	07,43 2022.06.16	В	2,27	ВЛ 10 (10.5) кВ №8	0	2	133	0	2	131	0	0	10	123	0			13 2022-06-16	3.4.7.4	4.21	1
8	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№9 Шилово	10 (10.5)	08,07 2022.06.16	09,12 2022.06.16	В	1,08		0	5	1763	0	5	1758	0	0	63	1700	0			14 2022-06-16	3.4.10	4.1	1
9	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№6,№7,№8,№9 ПС "Парская"	10 (10.5)	08,50 2022.06.21	09,26 2022.06.21	В	0,6	ВЛ 10 (10.5) кВ №6,7,8,9	0	20	2902	0	20	2881	0	0	146	2755	1			16 2022-06-21	3.4.9.1		0
10	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№7 ПС "Шилово"	10 (10.5)	14,15 2022.07.11	15,30 2022.07.11	В	1,25	ВЛ 10 (10.5) кВ №7	4		9	0	4	5	0	0	9	0	0			17 2022-07-11	3.4.12,3.4.12.2		1
11	Шиловское МУПТЭС электро	ВЛ	№9 Шилово	10 (10.5)	05,17 2022.07.14	05,25 2022.07.14	В	0,13	ВЛ 10 (10.5) кВ №9	0	5	1763	0	5	1758	0	0	63	1700	0			18 2022-07-14		4.11	1
12	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№9 Шилово	10 (10.5)	14,10 2022.07.14	14,26 2022.07.14	В	0,27	ВЛ 10 (10.5) кВ №9		5	1763	0	5	1758	0	0	63	1700	0			19 2022-07-14	3.4.12.2	4.21	1
13	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№8 Шилово	10 (10.5)	01,30 2022.07.19	02,55 2022.07.19	В	1,42	ВЛ 10 (10.5) кВ №8	0	11	808	0	11	797	0	0	81	727	0			20 2022-07-19	3.4.14	4.21	1

14	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№6 "Шилово"	10 (10.5)	01,30 2022.07.19	02,33 2022.07.19	В	1,05	ВЛ 10 (10.5) кВ №6	0	0	322	0	0	321	0	0	2	319	1			21 2022-07-19	3.4.14	4.21	1
15	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№8 Шилово "Промзона"	10 (10.5)	15,35 2022.07.21	18,50 2022.07.21	В	3,25	ВЛ 10 (10.5) кВ №8 Промзона	0	2	133	0	2	131	0	0	10	123	0			25 2022-07-21	3.4.7.4	4.14	1
16	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№2 Ерахтур	10 (10.5)	20,20 2022.07.25	21,30 2022.07.25	В	1,17	ВЛ 10 (10.5) кВ №2	0	0	532	0	0	532	0	0	12	520	0			27 2022-07-25	3.4.9.1		0
17	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№8 Шилово Промзона	10 (10.5)	16,43 2022.09.30	17,25 2022.09.30	В	0,7	ВЛ 10 (10.5) кВ №8 Шилово	0	3	17	0	0	17	0	0	14	3	0			31 2023-04-28	3.4.9.1	4.11	0
18	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№9 Шилово	10 (10.5)	14,00 2022.10.01	14,40 2022.10.01	В	0,67	ВЛ 10 (10.5) кВ №9	0	5	3168	0	5	3163	0	0	53	3115	0			33 2022-10-01	3.4.14	4.21	1
19	Шиловское МУПТЭС электроцех	ВЛ	№8 Шилово "Промзона"	10 (10.5)	16,00 2022.10.01	16,30 2022.10.01	В	0,5	ВЛ 10 (10.5) кВ №8 Шилово	0	3	17	0	3	14	0	0	14	3	0			34 2022-10-01	3.4.14	4.21	1
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И		x	x	x												x	x	x	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П		x	x	x												x	x	x	0,00
по аварийным ограничениям							А		x	x	x												x	x	x	0,00
по внерегламентным отключениям							В		x	x	x	19693	0	92	19599	0	0	830	18861	2			x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1		x	x	x	19144	0	92	19050	0	0	804	18338	2			x	x	x	1,00

Директор Шиловского МУПТЭС С.Д.Стерликов

Должность Ф.И.О. Подпись

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

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

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за _____ 2022 год

Шиловское МУПТЭС

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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Парская"	№1 "Парская"	ТП 48 ТП50 ТП49 ТП3 ТП37	10	1	0,4	662	-	6	656	-	-	41	621	-
2	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Парская"	№17 "Парская"	ТП82 ТП 91 ТП90 ТП100 ТП 68 ТП 71	10	17	0,4	258	-	20	238	-	-	12	246	-
3	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Парская"	№18 "Парская"	ТП 86 ТП 66 ТП64	10	18	0,4	7	-	0	7	-	-	0	7	-
4	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Ерахтур"	№2 "Ерахтур"	ТП 75 ТП21 ТП76 ТП69 ТП20 ТП88 ТП19 ТП74 ТП99 ТП32 ТП35 ТП33 ТП78	10	2	0,4	532	-	-	532	-	-	12	520	-
5	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Шилово"	№6 "Шилово"	ТП 22 ТТ 38 ТП 1 ТП61 Тп 65 ТП 26 ТП 27	10	6	0,4	321	-	-	321	-	-	2	319	1
6	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Шилово"	№7 "Шилово"	ТП 85 ТП89 ТП73 ТП52 ТП53 ТП72	10	7	0,4	9	-	4	5	-	-	-	9	-
7	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Шилово"	№8 "Шилово"	ТП18 ТП85 ТП28 ТП87 ТП67 ТП55 ТП57 ТП29 ТП60 ТП66 ТП64 ТП82 ТП58ТП16 ТП53 ТП52ТП87 ТП41 ТП81 ТП34 ТП80 ТП102 ТП92 ТП17 ТП56 ТП45 ТП48 ТП51 ТП50 ТП79 ТП100 ТП47 ТП46 ТП79 ТП37	10	8	0,4	808	-	11	797	-	-	81	727	-
8	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Шилово"	№9 "Шилово"	ТП17 ТП 23 ТП24 ТП12 ТП39 ТП80 ТП8 ТП36 ТП102 ТП25 ТП65 ТП102 ТП 11 ТП10 ТП15 ТП9 ТП34 ТП44 ТП13 ТП14 ТП30 ТП 3 ТП4 ТП5 ТП29 ТП7 ТП2 ТП6 ТП29 ТП31	10	9	0,4	1763	-	5	1758	-	-	63	1700	
9	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Парская"	№16 "Парская"	ТП70	10	16	0,4	11	-	-	11	-	-	-	11	-
10	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Парская"	№3 "Парская"	ТП42 ТП 94	10	3	0,4	8	-	-	8	-	-	4	4	-
11	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС	№3	ТП97 ТП 98	10	Ил. 3	0,4	242	-	-	242	-	-	1	241	-
12	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Шостье "	№5 "Шостье"	ТП95 ТП 84	10	Шостье 5	0,4	330	-	-	330	-	-	1	329	-
13	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Шелухово	№5	ТП1084	10	Шелухово 5	0,4	4	-	-	4	-	-	4	-	-
14	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Шелухово	№8	ТП1397	10	Шелухово7	0,4	46	-	-	46	-	-	-	46	-
15	Шиловское МУПТЭС электроцех	ПС "Увяз"	№15,№25	ЗКТП 2,ЗКТП3, МТП 1,МТП4,МТП5, МТП6	10	Увяз	0,4	79		2	77			5	74	-

Директор Шиловского МУПТЭС — С.Д.Стерликов

Должность — Ф.И.О. — Подпись

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.

Шиловское МУПТЭС

Наименование сетевой организации

За 2022 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	5080	
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.	233	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	4847	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	2,2	
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	3,769	
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi}$), час.	0	
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saifi}$), шт.	0	