

**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**

Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального
округа Архангельской области
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	2216
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{sai di}$), час.	1,278
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{sai fi}$), шт.	0,719

Директор
Должность

Д.А. Шевелев
Ф. И. О.


Подпись

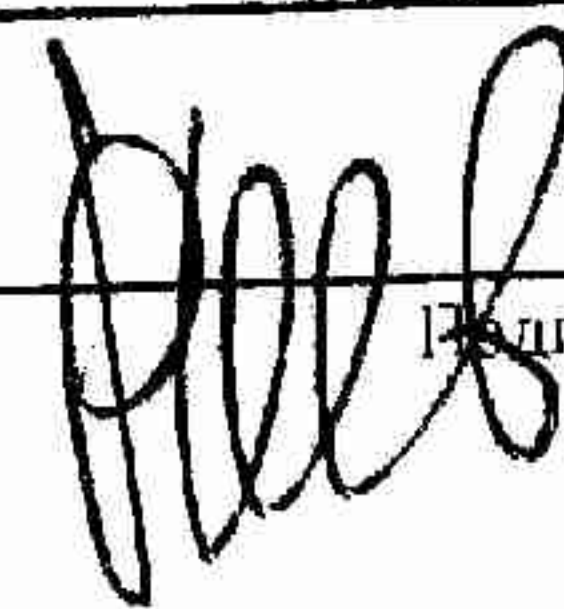
**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций**Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального
округа Архангельской области

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	101,9	Договор хозяйственного ведения
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	2,2	Договор хозяйственного ведения
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	0,02	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	2216	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	386	
5	Средняя летняя температура, °С	20	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (P_{saidi})	1	Форма 9.1
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (P_{saifi})	1	Форма 9.1

Директор
ДолжностьД.А. Шевелев
Ф. И. О.

Подпись



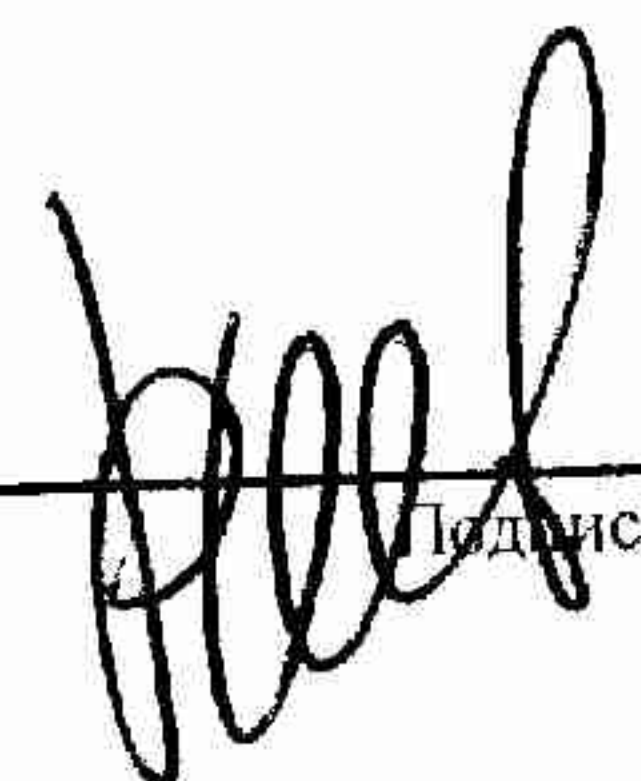
**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети
в период _____ 2020 год**

Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального
округа Архангельской области
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	11
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
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Директор
Должность

Д.А. Шевелев
Ф. И. О.


Подпись

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

Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа Архангельской области

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	11
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. ($N_{сд\ тпр}^{нс}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс\ тпр}$)	1

Директор
Должность

Д.А. Шевелев
Ф. И. О.


Подпись

**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества
оказываемых услуг сетевой организации**Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального
округа Архангельской области

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($P_{\text{п}}$)	1	0,13
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	1,278
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,719
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{\text{тсо}}$)	11	1,077
Плановое значение показателя $P_{\text{п}}, P_{\text{п}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,14
Плановое значение показателя $P_{\text{тпр}}, P_{\text{тпр}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{\text{тсо}}, P_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,11
Плановое значение показателя $P_{\text{ens}}, P_{\text{ens}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя $P_{\text{saidi}}, P_{\text{saidi}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.2 методических указаний	4,7206
Плановое значение показателя $P_{\text{saifi}}, P_{\text{saifi}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,6891
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Директор
ДолжностьД.А. Шевелев
Ф. И. О.


[illegible]

18	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-12 ф. Котельная-Чапалева	0,38	09.00 2020.02.26	09.10 2020.02.26	В	0,17	ТП 0,38 кВ ТП-12 ф. Котельная-Чапалева	0	0	12	0	0	0	0	12	0	19	№18 2020.02.26	3.4.14	4.21	1
19	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-17 ф. Красная горка	0,38	09.10 2020.02.28	10.10 2020.02.28	В	1	ТП 0,38 кВ ТП-17 ф. Красная горка	0	0	48	0	0	0	0	48	0	34	№19 2020.02.28	3.4.14	4.21	1
20	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-17 ф. Красная горка	0,38	10.00 2020.03.04	12.00 2020.03.04	В	2	ТП 0,38 кВ ТП-17 ф. Красная горка	0	0	48	0	0	0	0	48	0	12	№20 2020.03.04	3.4.14	4.21	1
21	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-4 ф. "III Интернационал"	0,38	14.00 2020.03.04	17.35 2020.03.04	В	3,58	ТП 0,38 кВ ТП-4 ф. "III Интернационал"	0	0	24	0	0	0	0	24	0	52	№21 2020.03.04	3.4.12.5	4.13	1
22	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-7 ф. Победы	0,38	20.00 2020.03.04	20.34 2020.03.04	В	0,57	ТП 0,38 кВ ТП-7 ф. Победы	0	0	64	0	0	0	0	64	0	64	№22 2020.03.04	3.4.12.5	4.13	1
23	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-9 ф. Фидер "Администрация - Связь"	0,38	10.00 2020.03.05	14.20 2020.03.05	В	4,33	ТП 0,38 кВ ТП-9 ф. Фидер "Администрация - Связь"	0	0	3	0	0	0	0	3	0	9	№23 2020.03.05	3.4.12.5	4.13	1
24	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-12 ф. Котельная-Чапалева	0,38	10.00 2020.03.06	11.00 2020.03.06	В	1	ТП 0,38 кВ ТП-12 ф. Котельная-Чапалева	0	0	15	0	0	0	0	15	0	5	№24 2020.03.06	3.4.14	4.21	1
25	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-7 ф. "Ленинградская"	0,38	09.00 2020.03.12	16.40 2020.03.12	В	7,67	ТП 0,38 кВ ТП-7 ф. "Ленинградская"	0	0	43	0	0	0	0	43	0	34	№25 2020.03.12	3.4.14	4.21	1
26	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-7 ф. Победы	0,38	09.00 2020.03.13	12.00 2020.03.13	В	3	ТП 0,38 кВ ТП-7 ф. Победы	0	0	57	0	0	0	0	57	0	67	№26 2020.03.13	3.4.14	4.21	1
27	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-14 ф. Заречный	0,38	11.30 2020.04.12	12.25 2020.04.12	В	0,92	ТП 0,38 кВ ТП-14 ф. Заречный	0	0	9	0	0	0	0	9	0	3	№27 2020.04.12	3.4.12.5	4.21	1
28	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-14 "Интернат"	0,38	04.15 2020.04.13	04.50 2020.04.13	В	0,58	ТП 0,38 кВ ТП-14 "Интернат"	0	0	1	0	0	0	0	1	0	3	№28 2020.04.13	3.4.14	4.21	1
29	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-14 ф. "ЛУЧ"	0,38	13.00 2020.04.13	15.30 2020.04.13	В	2,5	ТП 0,38 кВ ТП-14 ф. "ЛУЧ"	0	0	1	0	0	0	0	1	0	9	№29 2020.04.13	3.4.14	4.21	1
30	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-9 ф. Фидер "Гостиница связь"	0,38	15.30 2020.04.21	16.40 2020.04.21	В	1,17	ТП 0,38 кВ ТП-9 ф. Фидер "Гостиница связь"	0	0	10	0	0	0	0	10	0	10	№30 2020.04.21	3.4.14	4.21	1
31	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-8 ф. БАТМ	0,38	07.30 2020.04.22	08.00 2020.04.22	В	0,5	ТП 0,38 кВ ТП-8 ф. БАТМ	0	0	15	0	0	0	0	15	0	21	№31 2020.04.22	3.4.12.5	4.13	1
32	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-24 ф. "Маликов"	0,38	09.30 2020.04.23	10.30 2020.04.23	В	1	ТП 0,38 кВ ТП-24 ф. "Маликов"	0	0	3	0	0	0	0	3	0	2	№32 2020.04.23	3.4.14	4.21	1
33	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-4 ф. "III Интернационал"	0,38	15.00 2020.04.29	17.30 2020.04.29	В	2,5	ТП 0,38 кВ ТП-4 ф. "III Интернационал"	0	0	18	0	0	0	0	18	0	34	№33 2020.04.29	3.4.14	4.21	1
34	МУП «ЭСП»	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф. Ю-142-13 "Север"	10 (10,5)	18.00 2020.04.29	20.10 2020.04.29	В	2,17	ВЛ 10 (10,5) кВ ВЛ-10 кВ ф. Ю-142-13 "Север"	0	0	148	0	0	0	0	148	0	211	№34 2020.04.29	3.4.14	4.21	1
35	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-6 ф. Красная горка ЮГ	0,38	13.00 2020.05.14	16.30 2020.05.14	П	3,5	ТП 0,38 кВ ТП-6 ф. Красная горка ЮГ	0	0	43	0	0	0	0	43	0	65	№35 2020.05.14	3.4.14	4.21	1
36	МУП «ЭСП»	ТП	КТП-29 ф. "Зеленый"	0,38	10.00 2020.05.19	15.40 2020.05.19	П	5,67	ТП 0,38 кВ КТП-29 ф. "Зеленый"	0	0	43	0	0	0	0	43	0	38	№36 2020.05.19	3.4.14	4.21	1
37	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-6 ф. "Ленина"	0,38	10.00 2020.05.20	15.35 2020.05.20	П	5,58	ТП 0,38 кВ ТП-6 ф. "Ленина"	0	0	12	0	0	0	0	12	0	9	№37 2020.05.20	3.4.14	4.21	1
38	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-2 ф. Октябрьский	0,38	10.00 2020.05.21	16.30 2020.05.21	П	6,5	ТП 0,38 кВ ТП-2 ф. Октябрьский	0	0	37	0	0	0	0	37	0	31	№38 2020.05.21	3.4.14	4.21	1
39	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-3 ф. Сергеев	0,38	10.00 2020.05.27	13.00 2020.05.27	В	3	ТП 0,38 кВ ТП-3 ф. Сергеев	0	0	41	0	0	0	0	41	0	11	№39 2020.05.27	3.4.14	4.21	1
40	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-8 ф. БАТМ	0,38	14.00 2020.05.27	17.00 2020.05.27	В	3	ТП 0,38 кВ ТП-8 ф. БАТМ	0	0	16	0	0	0	0	16	0	3	№40 2020.05.27	3.4.12.5	4.13	1
41	МУП «ЭСП»	ТП	КТП-10 ВЛ "Каргополь 10-142-10" (ЮГ)	0,38	10.00 2020.06.02	16.00 2020.06.02	П	6	КТП 0,38 кВ КТП-10 ВЛ "Каргополь 10-142-10" (ЮГ)	0	0	47	0	0	0	0	47	0	83	№41 2020.06.02	3.4.14	4.21	1
42	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-18 от ВЛ 10-142-10 (Юг)	0,38	10.00 2020.06.02	16.00 2020.06.02	П	6	ТП 0,38 кВ ТП-18 от ВЛ 10-142-10 (Юг)	0	0	114	0	0	0	0	114	0	256	№42 2020.06.02	3.4.14	4.21	1
43	МУП «ЭСП»	ТП	КТП-32 от ВЛ-10 кВ ф. "ЮГ"	0,38	10.00 2020.06.04	13.00 2020.06.04	П	3	ТП 0,38 кВ КТП-32 от ВЛ-10 кВ ф. "ЮГ"	0	0	134	0	0	0	0	134	0	189	№43 2020.06.04	3.4.14	4.21	1

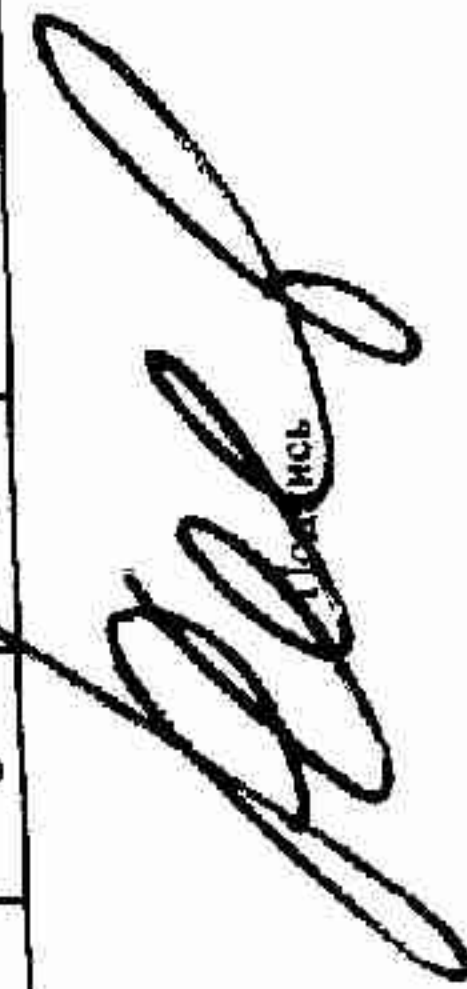
44	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-17, от ВЛ 10-142-10 "Юг"	0.38	14.00 2020.06.04	16.20 2020.06.04	П	2,33	ТП 0.38 кВ ТП-17, от ВЛ 10-142-10 "Юг" (Все ЛЭП ТП)	0	0	121	0	0	0	0	0	0	121	0	301			1	
45	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-16 ф. Ленина	0.38	10.00 2020.06.05	15.30 2020.06.05	П	5,5	ТП 0.38 кВ ТП-16 ф. Ленина	0	0	18	0	0	0	0	0	0	18	0	56			1	
46	МУП «ЭСП»	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф. 10-142-13 "Север"	10 (10.5)	16.00 2020.06.05	18.13 2020.06.05	П	2,22	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ-10 кВ ф. 10-142-13 "Север"	0	0	917	0	0	0	0	0	0	917	0	443			1	
47	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-13 от ВЛ 10-142-10	0.38	19.50 2020.06.08	21.20 2020.06.08	В	1,5	ТП 0.38 кВ ТП-13 от ВЛ 10-142-10 (Все ЛЭП ТП)	0	0	63	0	0	0	0	0	0	63	0	31	№ 37 2020.06.08	3.4.8.5	4.21	1
48	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-15 от ВЛ 10-142-10	0.38	10.00 2020.06.09	13.00 2020.06.09	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-15 от ВЛ 10-142-10 (Все ЛЭП ТП)	0	0	127	0	0	0	0	0	0	127	0	312			1	
49	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-35 от "ВЛ 10-142-10" Юг.	0.38	10.00 2020.06.09	13.00 2020.06.09	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-35 от "ВЛ 10-142-10" Юг (Все ЛЭП ТП)	0	0	41	0	0	0	0	0	0	41	0	64			1	
50	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-6 от ВЛ 10-142-10 "Юг"	0.38	14.00 2020.06.09	16.40 2020.06.09	П	2,67	ТП 0.38 кВ ТП-6 от ВЛ 10-142-10 "Юг" (Все ЛЭП ТП)	0	0	139	0	0	0	0	0	0	139	0	278			1	
51	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-29 от ВЛ 10-142-10 "Юг"	0.38	10.00 2020.06.15	13.00 2020.06.15	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-29 от ВЛ 10-142-10 "Юг"	0	0	84	0	0	0	0	0	0	84	0	42			1	
52	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-19 от ВЛ 10-142-10 (Юг)	0.38	14.00 2020.06.15	17.10 2020.06.15	П	3,17	ТП 0.38 кВ ТП-19 от ВЛ 10-142-10 (Юг)	0	0	31	0	0	0	0	0	0	31	0	31			1	
53	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-11 от ВЛ 10-142-10	0.38	10.00 2020.06.16	13.00 2020.06.16	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-11 от ВЛ 10-142-10	0	0	36	0	0	0	0	0	0	36	0	25			1	
54	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-2 от ВЛ 10-142-10 "Юг"	0.38	14.00 2020.06.16	17.10 2020.06.16	П	3,17	ТП 0.38 кВ ТП-2 от ВЛ 10-142-10 "Юг"	0	0	73	0	0	0	0	0	0	73	0	64			1	
55	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-24 от ВЛ 10 кВ ф. "Север"	0.38	10.00 2020.06.17	13.00 2020.06.17	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-24 от ВЛ 10 кВ ф. "Север"	0	0	8	0	0	0	0	0	0	8	0	6			1	
56	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-26 ВЛ-10 кВ, от ПС 142-Каргополь	0.38	14.00 2020.06.17	17.15 2020.06.17	В	3,25	ТП 0.38 кВ ТП-26 ВЛ-10 кВ, от ПС 142-Каргополь	0	0	44	0	0	0	0	0	0	44	0	36	№ 38 2020.06.17	3.4.8.5	4.21	1
57	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-22 от ВЛ "Каргополь 10-142-14" (Север)	0.38	10.00 2020.06.18	13.00 2020.06.18	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-22 от ВЛ "Каргополь 10-142-14" (Север)	0	0	10	0	0	0	0	0	0	10	0	95			1	
58	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-20 от ВЛ-10 кВ ф. "Север"	0.38	14.00 2020.06.18	17.20 2020.06.18	П	3,33	ТП 0.38 кВ ТП-20 от ВЛ-10 кВ ф. "Север" (Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	6			1	
59	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-19 ф. Детский сад	0.38	10.00 2020.06.20	10.35 2020.06.20	В	0,58	ТП 0.38 кВ ТП-19 ф. Детский сад	0	0	6	0	0	0	0	0	0	6	0	6	№ 39 2020.06.20	3.4.8.5	4.21	1
60	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-34 ВЛ "Каргополь-10-142-14" (север)	0.38	10.00 2020.06.22	13.00 2020.06.22	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-34 ВЛ "Каргополь-10-142-14" (север) (Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	0	0	0	0	10	0	48			1	
61	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-31 ВЛ "Каргополь 10-142-14" (Север)	0.38	14.00 2020.06.22	16.45 2020.06.22	П	2,75	ТП 0.38 кВ ТП-31 ВЛ "Каргополь 10-142-14" (Север) (Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	20			1	
62	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-19 ф. Детский сад	0.38	10.00 2020.06.23	12.40 2020.06.23	В	2,5	ТП 0.38 кВ ТП-19 ф. Детский сад	0	0	6	0	0	0	0	0	0	6	0	11	№ 35 2020.06.23	3.4.8.5	4.21	1
63	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-27 от ВЛ-142-10 "Юг"	0.38	14.00 2020.06.23	16.10 2020.06.23	П	2,17	ТП 0.38 кВ ТП-27 от ВЛ-142-10 "Юг"	0	0	74	0	0	0	0	0	0	74	0	44			1	
72	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-24 ф. "Маликов"	0.38	09.45 2020.07.17	09.55 2020.07.17	В	0,17	ТП 0.38 кВ ТП-24 ф. "Маликов"	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	0	3	№ 40 2020.07.17	3.4.12.5	4.21	1
74	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-2 ф. Набережная	0.38	10.00 2020.07.28	13.00 2020.07.28	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-2 ф. Набережная	0	0	16	0	0	0	0	0	0	16	0	23			1	
75	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-17 ф. Красная горка	0.38	15.00 2020.07.29	16.20 2020.07.29	В	1,33	ТП 0.38 кВ ТП-17 ф. Красная горка	0	0	53	0	0	0	0	0	0	53	0	30	№ 41 2020.07.29	3.4.12.5	4.21	1
76	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-7 от ВЛ-10-142-10 "Юг"	0.38	10.00 2020.07.29	10.40 2020.07.29	В	0,67	ТП 0.38 кВ ТП-7 от ВЛ-10-142-10 "Юг" (Все ЛЭП ТП)	0	0	93	0	0	0	0	0	0	93	0	12	№ 42 2020.07.29	3.4.12.5	4.21	1
64	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-14 "Интернат"	0.38	11.00 2020.07.02	11.20 2020.07.02	В	0,33	ТП 0.38 кВ ТП-14 "Интернат"	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	3	№ 40А 2020.07.02	3.4.12.5	4.21	1

[illegible]

95	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-12 ф. Котельная	0.38	21.00 2020.10.11	22.00 2020.10.11	В	1	ТП 0.38 кВ ТП-12 ф. Котельная	12	0	0	0	0	0	12	0	32	№ 50 от 11.10.2020 0 2020-12-11	3.4.14	4.21	1
96	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-13 ф. Шелковная воздушка	0.38	09.00 2020.10.16	15.30 2020.10.16	П	6,5	ТП 0.38 кВ ТП-13 ф. Шелковная воздушка	8	0	0	0	0	0	8	0	16				1
96	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-2 ф. Болотникова Ленинка	0.38	09.00 2020.10.16	15.30 2020.10.16	П	6,5	ТП 0.38 кВ ТП-2 ф. Болотникова Ленинка	53	0	0	0	0	0	53	0	78				1
97	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-17 ф. Красная горка	0.38	19.15 2020.10.19	19.50 2020.10.19	В	0,58	ТП 0.38 кВ ТП-17 ф. Красная горка	47	0	0	0	0	0	47	0	64	№51 2020 10-19	3.4.12.2	4.21	0
98	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-12 ф. Шенкурская	0.38	14.05 2020.10.20	15.45 2020.10.20	В	1,67	ТП 0.38 кВ ТП-12 ф. Шенкурская	15	0	0	0	0	0	15	0	23	№52 2020 10-20	3.4.12.5	4.21	0
99	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-13 ф. Шелковная воздушка	0.38	09.00 2020.11.03	15.30 2020.11.03	П	6,5	ТП 0.38 кВ ТП-13 ф. Шелковная воздушка	8	0	0	0	0	0	8	0	16				1
100	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-2 ф. Болотникова Ленинка	0.38	09.00 2020.11.03	15.30 2020.11.03	П	6,5	ТП 0.38 кВ ТП-2 ф. Болотникова Ленинка	53	0	0	0	0	0	53	0	78				1
101	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-17 ф. Полиция	0.38	15.55 2020.11.12	16.45 2020.11.12	П	0,83	ТП 0.38 кВ ТП-17 ф. Полиция	1	0	0	0	0	0	1	0	9				1
102	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-3 ф. Красноармейская	0.38	09.00 2020.11.18	11.10 2020.11.18	П	2,17	ТП 0.38 кВ ТП-3 ф. Красноармейская	27	0	0	0	0	0	27	0	33				1
103	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-21 от ВЛ 10-142-17	0.38	11.00 2020.11.26	19.00 2020.11.26	П	8,00	ТП 0.38 кВ ТП-21 от ВЛ 10-142-17	56	0	0	0	0	0	56	0	82				1
104	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-1 ф. Заводская	0.38	20.10 2020.12.25	21.10 2020.12.25	П	1	ТП 0.38 кВ ТП-1 ф. Заводская	37	0	0	0	0	0	37	0	43				1
Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период									И	288,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0,1
по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ									П	194,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
по аварийным ограничениям									А	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0,1
по внеплановым отключениям									В	94,450	0	0	0	0	0	0	0	0	0			1
по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности									В1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			1

Д.А. Пирелев,
Ф.И.О.

Директор
Должность



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

Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа Архангельской области
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	2216
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.	0
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	2216
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	1,278
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,719
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	5,84
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	1,82

Директор
Должность

Д.А. Шевелев
Ф. И. О.

Подпись

