

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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	285
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	0,0067
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), шт.	0,0035

Генеральный директор
Должность

Корбатов С.В.
Ф.И.О.



Подпись

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений		0,4965	0,489	0,4817	0,4745	0,4674
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения;		0,3768	0,3711	0,3655	0,3601	0,3547
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})			1,44	1,4184	1,3971	1,3762	1,3555

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись

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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания", г. Санкт-Петербург.

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	201,462	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	201,462	Договоры купли-продажи: Договор №ИЗ/14500/15-359/1854 от 28.12.2011, Решение единственного участника ООО "ИЖЭК" от 29.07.2013. Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2014-2016 год п.1.2.1. "Реконструкция кабельных линий 10 кВ по объекту "Ячейки комплектного распределительного устройства (14 ячеек) + кабель распределительной подстанции -78 инв.№ 61257". Договор аренды: Договор №ИЗ/14500/16-319/1764 от 01.10.2011.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	100	Договоры купли-продажи: Договор №ИЗ/14500/15-359/1854 от 28.12.2011, Решение единственного участника ООО "ИЖЭК" от 29.07.2013. Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2014-2016 год п.1.2.1. "Реконструкция кабельных линий 10 кВ по объекту "Ячейки комплектного распределительного устройства (14 ячеек) + кабель распределительной подстанции -78 инв.№ 61257". Договор аренды: Договор №ИЗ/14500/16-319/1764 от 01.10.2011.
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	285	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	476	Договоры купли-продажи: Договор №ИЗ/14500/15-359/1854 от 28.12.2011, Решение единственного участника ООО "ИЖЭК" от 29.07.2013, ООО "ОМЗ-Спецсталь", Договор №201 6500/11-104 от 24.12.2013. Инвестиционная программа ООО "ИЖЭК" на 2014-2016 год п.1.2.1. "Реконструкция кабельных линий 10 кВ по объекту "Ячейки комплектного распределительного устройства (14 ячеек) + кабель распределительной подстанции -78 инв.№ 61257". Договор аренды: Договор №ИЗ/14500/16-319/1764 от 01.10.2011.
5	Средняя летняя температура, °С	15,6	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	5	-

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период
2020 года

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	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 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

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых
услуг электросетевой организации

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1.1	
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	1.4	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	1.2	0,0067
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	1.3	0,0035
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $\Pi_{тпр}$	1.7	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $\Pi_{тсо}$	1.11	
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	4.1	
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}^{пл}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	4.1	0,985
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}^{пл}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	4.1	
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	4.2	
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	4.2	0
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	4.2	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1 методических указаний	

Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	пп. 5.1 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	пп. 5.1 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись

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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5	
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	пп. 5	-1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	пп. 5	-1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5	
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пп. 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пп. 5	Для территориальной сетевой организации
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	пп. 5	Для территориальной сетевой 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пп. 5	-0,6

Генеральный директор

Должность

Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись



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 последствиях																															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	ВСЕГО					в разделение категории					в разделение уровней					в разделение уровней					в разделение уровней					14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итерационной энергии	Наименование сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТТЛ, ПЛ	Линейное расстояние наименования объекта электросетевого хозяйства в результате прекращения передачи	Высший класс напряжения отключенной оборудованной частью организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии по местному времени (часы, минуты, секунды, мс)	Время и дата возобновления подачи электрической энергии (часы, минуты, секунды, мс)	Вид прекращения передачи электрической энергии (Л, А, Б)	Подометражность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности в отношении которых произошло	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности в отношении которых произошло	3-я категория надежности	2-я категория надежности	1-я категория надежности						Суммарный объем фактически отключенных потребителей	Средняя мощность организации и потребителей					Средняя мощность потребителей					Номер и дата акта рассмотрения жалоб на нарушения в работе технологического процесса	Код организации, причины нарушения, запись в журнале	Код технической причины прекращения передачи электрической энергии	Учет в показателях надежности и их надежности (0 - нет, 1 - да)																	
1	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТЛП-19/6	6 (6.3)	15.50.2020.01.01	19.15.2020.01.01	П	3,417	ТЛП-19/6	ПАО "Ижевские заводы"	ПАО "Ижевские заводы"	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	75					1										
2	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТЛП-19/4	6 (6.3)	15.50.2020.01.01	19.15.2020.01.01	П	3,417	ТЛП-19/4	ПАО "Ижевские заводы"	ПАО "Ижевские заводы"	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	120					1										
3	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТЛП-19/7	6 (6.3)	15.50.2020.01.01	19.15.2020.01.01	П	3,417	ТЛП-19/7	ПАО "Ижевские заводы"	ПАО "Ижевские заводы"	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	80					1										
4	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТЛП-23/5 Т-1	6 (6.3)	09.00.2020.01.03	10.10.2020.01.03	П	1,167	ТЛП-23/5 Т-1	ООО "ИВ-КАРТЭКС"	ООО "ИВ-КАРТЭКС"	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	80					1										
5	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТЛП-23/5 Т-2	6 (6.3)	09.00.2020.01.03	10.10.2020.01.03	П	1,167	ТЛП-23/5 Т-2	ООО "ИВ-КАРТЭКС"	ООО "ИВ-КАРТЭКС"	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	70					1										
6	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТЛП-23/1 Т-1	6 (6.3)	10.55.2020.01.03	12.25.2020.01.03	П	1,500	ТЛП-23/1 Т-1	ООО "ИВ-КАРТЭКС"	ООО "ИВ-КАРТЭКС"	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	70					1										
7	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТЛП-23/1 Т-2	6 (6.3)	10.55.2020.01.03	12.25.2020.01.03	П	1,500	ТЛП-23/1 Т-2	ООО "ИВ-КАРТЭКС"	ООО "ИВ-КАРТЭКС"	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	70					1										
8	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТЛП-12/6 Т-1	6 (6.3)	12.45.2020.01.20	13.50.2020.01.20	П	1,083	ТЛП-12/6 Т-1	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	90					1										
9	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТЛП-12/6 Т-2	6 (6.3)	12.45.2020.01.20	13.50.2020.01.20	П	1,083	ТЛП-12/6 Т-2	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	90					1										
10	ООО "ИЖЭС"	КЛ	ТПП-1 ЗРУ 6кВ ф. 1-19	6 (6.3)	10.50.2020.01.20	14.50.2020.01.20	П	4,000	ТПП-1 ЗРУ 6кВ кл ф. 1-19	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1200					1										
11	ООО "ИЖЭС"	КЛ	ТПП-1 ЗРУ 6кВ ф. 3-4	6 (6.3)	10.50.2020.01.20	14.50.2020.01.20	П	4,000	ТПП-1 ЗРУ 6кВ кл ф. 3-4	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1200					1										
12	ООО "ИЖЭС"	КЛ	ТПП-1 ЗРУ 6кВ ф. 5-6	6 (6.3)	10.50.2020.01.20	14.50.2020.01.20	П	4,000	ТПП-1 ЗРУ 6кВ кл ф. 5-6	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1300					1										
13	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТПП-12/16 Т-1	6 (6.3)	08.00.2020.01.27	14.20.2020.01.27	П	6,333	ТПП-12/16 Т-1	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	70					1										
14	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТПП-12/16 Т-2	6 (6.3)	08.00.2020.01.27	14.20.2020.01.27	П	6,333	ТПП-12/16 Т-2	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	70					1										
15	ООО "ИЖЭС"	КЛ	ТПП-1 ЗРУ 35кВ ф. АС-2	35	03.20.2020.01.28	03.05.2020.01.28	П	1,750	ТПП-1 ЗРУ 35кВ кл ф. АС-2	ОМЗ-Спецсталь	ОМЗ-Спецсталь	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	900					1										
16	ООО "ИЖЭС"	КЛ	ТПП-1 ЗРУ 6кВ ф. 3-4	6 (6.3)	09.00.2020.02.03	14.30.2020.02.03	П	5,500	ТПП-1 ЗРУ 6кВ кл ф. 3-4	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1200					1										
17	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТПП-19/3 Т-1	6 (6.3)	21.45.2020.02.08	21.55.2020.02.08	П	0,167	ТПП-19/3 Т-1	ПАО "Ижевский завод"	ПАО "Ижевский завод"	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	120					1										
18	ООО "ИЖЭС"	ПЛ	ТПП-19/3 Т-2	6 (6.3)	21.45.2020.02.08	21.55.2020.02.08	П	0,167	ТПП-19/3 Т-2	ПАО "Ижевский завод"	ПАО "Ижевский завод"	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	120					1										
19	ООО "ИЖЭС"	КЛ	ТПП-1 ЗРУ 35кВ ф. АС-1	35	09.30.2020.02.10	15.15.2020.02.10	П	5,750	ТПП-1 ЗРУ 35кВ кл ф. АС-1	ОМЗ-Спецсталь	ОМЗ-Спецсталь	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1300					1										
20	ООО "ИЖЭС"	КЛ	ТПП-1 ЗРУ 35кВ ф. ЛФ-1	35	09.30.2020.02.10	15.15.2020.02.10	П	5,750	ТПП-1 ЗРУ 35кВ кл ф. ЛФ-1	ОМЗ-Спецсталь	ОМЗ-Спецсталь	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1500					1										
21	ООО "ИЖЭС"	КЛ	ТПП-1 ЗРУ 6кВ ф. 1-19	6 (6.3)	09.30.2020.02.10	15.15.2020.02.10	П	5,750	ТПП-1 ЗРУ 6кВ кл ф. 1-19	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	ООО "ИВ-КАРТЭКС" ЛП	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1200					1										

22	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ 6кВ ф. 3-4	6 (6,3)	09.30.2020.02.10	15.15.2020.02.10	П	5,750	ППП-1 ЗРУ 6кВ КЛ ф. 3-4	ООО "ЯКЭК" ЛП	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1200	1
23	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1, ЗРУ-6 кВ, ф. 5-6	6 (6,3)	09.30.2020.02.10	15.15.2020.02.10	П	5,750	ППП-1, ЗРУ-6 кВ КЛ ф. 5-6	ООО "ЯКЭК" ЛП	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1300	1
24	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ 6кВ ф. св.22	6 (6,3)	12.05.2020.02.12	15.30.2020.02.12	П	1,750	ГПП-1 ЗРУ 6кВ КЛ ф. св.22	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	700	1	
25	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ-6кВ ф. св.10	6 (6,3)	12.05.2020.02.12	15.50.2020.02.12	П	1,750	ГПП-1 ЗРУ-6кВ КЛ ф. св.10	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	700	1	
26	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1, ЗРУ-6 кВ, ф. 5-6	6 (6,3)	08.50.2020.02.17	14.50.2020.02.17	П	6,000	ГПП-1, ЗРУ-6 кВ КЛ ф. 5-6	ООО "ЯКЭК" ЛП	1	0	1	0	0	0	0	0	1300	1	
27	ООО "ЯКЭК"	П	ТП-23/7 Т-1	6 (6,3)	09.00.2020.02.22	10.53.2020.02.22	П	1,917	ТП-23/7 Т-1	ООО "ЯКЭК" ЛП	1	0	1	0	0	0	0	0	80	1	
28	ООО "ЯКЭК"	П	ТП-23/7 Т-2	6 (6,3)	09.00.2020.02.22	10.53.2020.02.22	П	1,917	ТП-23/7 Т-2	ООО "ЯКЭК" ЛП	1	0	1	0	0	0	0	0	80	1	
29	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-2/8, ЗРУ-6кВ, ф. С-1	6 (6,3)	10.50.2020.02.27	16.05.2020.02.27	П	5,250	ГПП-2/8, ЗРУ-6кВ, КЛ ф. С-1	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	300	1	
30	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-2/8, ЗРУ-6кВ, ф. Е-1	6 (6,3)	10.50.2020.02.27	16.05.2020.02.27	П	5,250	ГПП-2/8, ЗРУ-6кВ, КЛ ф. Е-1	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	300	1	
31	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-2/8, ЗРУ-6кВ, ф. Е-2	6 (6,3)	10.50.2020.02.27	16.05.2020.02.27	П	5,250	ГПП-2/8, ЗРУ-6кВ, КЛ ф. Е-2	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	300	1	
32	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1, ЗРУ-6 кВ, ф. 5-6	6 (6,3)	08.00.2020.03.02	15.20.2020.03.02	П	7,333	ГПП-1, ЗРУ-6 кВ КЛ ф. 5-6	ООО "ЯКЭК" ЛП	1	0	1	0	0	0	0	0	1300	1	
33	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ 35кВ ф. АС-2	35	10.00.2020.04.13	15.38.2020.04.13	П	5,633	ГПП-1 ЗРУ 35кВ КЛ ф. АС-2	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	900	1	
34	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ 35кВ ф. Я0-1	35	10.00.2020.04.13	15.38.2020.04.13	П	5,633	ГПП-1 ЗРУ 35кВ КЛ ф. Я0-1	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	2500	1	
35	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ 35кВ ф. АС-1	35	10.00.2020.04.13	15.38.2020.04.13	П	5,633	ГПП-1 ЗРУ 35кВ КЛ ф. АС-1	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	900	1	
36	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ 35кВ ф. ЛСП1-120	35	10.40.2020.06.03	14.30.2020.06.05	П	51,833	ГПП-1 ЗРУ 35кВ КЛ ф. ЛСП1-120	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	45000	1	
37	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ-6кВ ф. св.10	6 (6,3)	13.15.2020.06.09	15.45.2020.06.09	П	2,5	ГПП-1 ЗРУ-6кВ КЛ ф. св.10	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	750	1	
38	ООО "ЯКЭК"	П	ТП-6/11	6 (6,3)	09.20.2020.06.09	12.00.2020.06.09	П	2,666	ТП-6/11	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	30	1	
39	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1, св. 22	6 (6,3)	13.00.2020.07.02	13.30.2020.07.02	П	0,5	КЛ-6 кВ, КТП-С1В Т2.	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	150	1	
40	ООО "ЯКЭК"	ПС	ГПП-1, ЗРУ-110 кВ, Т4	110	09.35.2020.07.06	15.00.2020.07.06	П	5,415	КЛ-35 кВ	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	63000	1	
41	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-25, св. 15	6 (6,3)	11.30.2020.07.08	17.30.2020.07.08	П	6	ТП-25/5	Июровский завод	1	0	1	0	0	0	0	0	150	1	
42	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-45, св. ф. 4-10	6 (6,3)	14.45.2020.07.14	15.00.2020.07.14	П	0,249	ГПП-45	Каржэ	1	0	1	0	0	0	0	0	400	1	
43	ООО "ЯКЭК"	П	ТП-8/1, Т2	6 (6,3)	10.15.2020.07.21	16.20.2020.07.21	П	6,08	ТП-8/1	БП	1	0	1	0	0	0	0	0	200	1	
44	ООО "ЯКЭК"	П	ГПП-25, ЗРУ-6 кВ, св.11	6 (6,3)	10.30.2020.07.24	15.40.2020.07.24	П	5,166	ТП-25/10	Июровский завод	1	0	1	0	0	0	0	0	150	1	
45	ООО "ЯКЭК"	П	ГПП-12, св.17	6 (6,3)	14.00.2020.07.27	15.00.2020.07.27	П	1	ТП-1	Каржэ ЛП	1	0	1	0	0	0	0	0	400	1	
46	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ 35кВ ф. АС-1	35	09.22.2020.08.04	14.50.2020.08.05	П	29,466	ГПП-1 ЗРУ 35кВ КЛ ф. АС-1	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	3000	1	
47	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ 35кВ ф. Я0-1	35	09.22.2020.08.04	14.50.2020.08.05	П	29,466	ГПП-1 ЗРУ 35кВ КЛ ф. Я0-1	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	2000	1	
48	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ 35кВ ф. АС-1	35	10.00.2020.08.06	14.00.2020.08.06	П	4	ГПП-1 ЗРУ 35кВ КЛ ф. АС-1	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	3000	1	
49	ООО "ЯКЭК"	КЛ	ГПП-1 ЗРУ 35кВ ф. АС-2	35	10.00.2020.08.06	14.00.2020.08.06	П	4	ГПП-1 ЗРУ 35кВ КЛ ф. АС-2	ОМЗ-Светлянь	1	0	1	0	0	0	0	0	3000	1	

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за _____ 2020 год
 Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
 Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)		4	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
		Наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства	Диспетчерское наименование ЛЭП от центра питания		Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Сетевые организации и производители электрической энергии		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		15	16
285	ООО "ИЖЭК"	РТП-8; 6 кВ.	КЛ 6 кВ ТП-8/1	ТП-8/1	6	КЛ 0,4 кВ "Бомбоуб	0,4	1	0	0	0	1	0	0	0	1	3АО "КСК";
									Всего	0	0	1	0	0	0	1	

Генеральный директор _____ Корбагов С.В.

Должность _____ Ф.И.О. _____



Handwritten mark or signature at the bottom right of the page.

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

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:	285
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	3
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	11
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	215
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	56
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0,0067
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), шт.	0,0035
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	4,524
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), шт.	0,267

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись