

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации

за 2017 год

АО "Белая Дача Инжиниринг"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
0	0	110
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-

¹ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

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

АО "Белая Дача Инжиниринг"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии <i>110</i>
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 1.3)$ <i>50,845</i>
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 1.3)$ <i>0,309</i>

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

АО "Белая Дача Инжиниринг"

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	26,047	<i>Свидетельства на собственность и договор аренды</i>
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	26,047	<i>Свидетельства на собственность и договор аренды</i>
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	100,000
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	110
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		112
5	Средняя летняя температура, °С		17,7
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	5
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	(форма 9.2)	7

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".

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период за 2017 год

АО "Белая Дача Инжиниринг"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
 исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
 заявителей к сети, в период за 2017 год

АО "Белая Дача Инжиниринг"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	4
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. ($N^{\text{nc}}_{\text{сд тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период за 2017 год

АО "Белая Дача Инжиниринг"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	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. ($N_{н\ тпр}$)	Число, шт. <i>0</i>
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	Количество, десятки шт. (без округления) <i>0,2</i>
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нна\ тпр}$)	<i>1</i>

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

АО "Белая Дача Инжиниринг"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1.1	0,0000
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	1.4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_{saidi})	1.2	50,8455
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1.3	0,3091
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	7 или 1.12	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$	3.2	0,9621
Плановое значение показателя $P_n, P_n^{пл}$	4.1	0,7500
Плановое значение показателя $P_{тпр}, P_{тпр}^{пл}$	4.1	1,6000
Плановое значение показателя $P_{тсо}, P_{тсо}^{пл}$	4.1	0,8450
Плановое значение показателя $P_{ens}, P_{ens}^{пл}$	4.1	-
Плановое значение показателя $P_{saidi}, P_{saidi}^{пл}$	4.2	1,0000
Плановое значение показателя $P_{saifi}, P_{saifi}^{пл}$	4.2	1,0000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	пп. 5 методических указаний	-1,0000

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	пп. 5 методических указаний	<i>0,0000</i>
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5 методических указаний	<i>1,0000</i>
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5 методических указаний	<i>0,0000</i>
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5 методических указаний	<i>0,0000</i>

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

АО "Белая Дача Инжиниринг"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5	1,000
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	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пп. 5	1,000
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пп. 5	0,000
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	пп. 5	0,000
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пп. 5.1	0,0000

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		Учет в показателях надежности, в т.ч. Индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)					
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, 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 потребителями 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	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной аварии	Код технической причины повреждения оборудования
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		21	22	23	24	25	26	27
1	ООО "ТРИ К"	РТП	РТП-25	10	20-30, 06.01.2017	21-45, 06.01.2017	А	1,25	РТП-25, ТП-297, ТП-297Б, ТП-298	1. ООО "Дельта Склад Сервис 2. ЗАО "Белая Дача Трейдинг" 3. ООО "Логистический Терминал" 4. СПК "Восход" 5. ООО "ДОК-13"	нет	17	0	16	1	0	0	1	16	ПАО "МОЭСК"	1200	х	-	3.4.9.1	-	1	
2	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-401	10	14-10, 18.01.2017	17-30, 18.01.2017	П	3,33	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	-	-	1
3	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-401	10	14-40, 19.01.2017	18-00, 19.01.2017	П	3,33	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	-	-	1
4	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-298	10	09-50, 23.01.2017	15-20, 25.01.2017	П	5,50	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	-	-	1
5	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-253	10	09-00, 04.02.2017	09-50, 04.02.2017	П	0,83	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	-	-	1
6	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-253	10	14-30, 04.02.2017	16-30, 04.02.2017	П	2,00	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	-	-	1
7	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-402	10	10-20 15.02.2017	15-45 15.02.2017	П	5,42	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	-	-	1
8	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-402	10	09-30 15.02.2017	12-35 15.02.2017	П	3,08	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	-	-	1
9	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-402	10	14-20 15.02.2017	14-45 15.02.2017	П	0,42	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	-	-	1
10	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-403	10	09-30 13.03.2017	15-00 14.03.2017	П	29,50	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	-	-	1
11	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-403	10	09-40 15.03.2017	14-40 16.03.2017	П	29,00	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	-	-	1
12	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-404	0,4	15-00 04.04.2017	16-30 04.04.2017	П	1,50	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	-	-	1
13	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-404	10/0,4	15-00 05.04.2017	17-00 05.04.2017	П	2,00	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	х	-	3.4.13.4	4.21	1
14	ООО "ТРИ К"	РТП	РТП-36	10	13-14 21.04.2017	14-00 21.04.2017	А	0,77	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ПАО "МОЭСК"	-	х	-	3.4.3	-	1
15	ООО "ТРИ К"	РТП	РТП-36	10	10-20 16.06.2017	14-20 16.06.2017	В	4,00	нет	нет	нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ПАО "МОЭСК"	-	х	-	-	-	1
16	ООО "ТРИ К"	КЛ	РТП-25	10	9-30 20.06.2017	12-00 22.06.2017	П	2,50	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
17	ООО "ТРИ К"	КЛ	РТП-25	10	15-00 21.06.2017	18-00 21.06.2017	П	3,00	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
18	ООО "ТРИ К"	КЛ	РТП-25	10	10-20 23.06.2017	16-45 23.06.2017	П	6,42	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
19	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-404	0,4	11-45 28.06.2017	11-55 28.06.2017	П	0,17	КЛ	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
20	ООО "ТРИ К"	РТП	РТП-36	0,4	10-30 17.07.2017	15-00 17.07.2017	П	4,50	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
21	ООО "ТРИ К"	РТП	РТП-36	0,4	09-20 17.07.2017	12-30 17.07.2017	П	3,17	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
22	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-404	10/0,4	09-30 27.07.2017	14-35 27.07.2017	П	5,08	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
23	ООО "ТРИ К"	РТП	РТП-25	10	06-35 29.07.2017	07-00 29.07.2017	В	0,42	КЛ	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	ПАО "МОЭСК"	0	х	-	-	4.12	1
24	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-404	10/0,4	10-00 28.07.2017	15-30 28.07.2017	П	5,50	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
25	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-404	0,4	18-00 25.08.2017	19-00 25.08.2017	П	1,00	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
26	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-26	0,4	10-40 29.08.2017	16-20 29.08.2017	П	5,67	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
27	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-26	0,4	10-00 29.08.2017	14-40 29.08.2017	П	4,67	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
28	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-404	10	12-20 18.09.2017	16-30 18.09.2017	П	4,17	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
29	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-296	10	10-50 20.09.2017	16-00 20.09.2017	П	5,17	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
30	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-406	10/0,4	10-20 11.10.2017	16-10 11.10.2017	П	5,83	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1
31	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-406	10/0,4	10-00 11.10.2017	16-30 11.10.2017	П	6,50	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1

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	
32	ООО "ТРИ К"	РТП	РТП-25	10	07-40 16.10.2017	08-20 16.10.2017	А	0,67	РТП-25, ТП-297, ТП-297Б, ТП-298	1. ООО "Дельта Склад Сервис" 2. ЗАО "Белая Дача Трейдинг" 3. ООО "Логистический Терминал" 4. СПК "Восход" 5. ООО "ДОК-13"	нет	17	0	16	1	0	0	1	16	ПАО "МОЭСК"	1200	х	-	3.4.9.1	-	1	
33	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-297	10/0.4	16-15 16.10.2017	16-30 16.10.2017	В	0,25	ТП-297	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1	
34	ООО "ТРИ К"	РТП	РТП-25	10	15-45 24.10.2017	16-00 24.10.2017	В	0,25	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1	
35	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-297	10	12-00 16.10.2017	12-15 16.10.2017	В	0,25	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1	
36	ООО "ТРИ К"	РТП	РТП-25	10	12-15 16.10.2017	12-30 16.10.2017	В	0,25	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1	
37	ООО "ТРИ К"	РТП	РТП-36	10	12-15 16.10.2017	12-30 16.10.2017	В	0,25	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1	
38	ООО "ТРИ К"	ТП	ТП-404	10	13-50 08.11.17	18-10 08.11.17	П	4,30	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	1	
39	ООО "ТРИ К"	РТП	РТП-25	10	06-40 31.12.17	09-20 31.12.17	А	2,60	нет	нет	нет	0	-	-	-	-	-	-	-	-	ПАО "МОЭСК"	-	х	-	-	-	1
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	164,50	х	х	х	34	0	32	2	0	0	2	32	0	2400		х	х	х	0; 1	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	149,25	х	х	х												х	х	х	0	
- по аварийным ограничениям							А	1,43	х	х	х												х	х	х	0	
- по внеплановым отключениям							В	6,67	х	х	х													х	х	х	0; 1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							В1		х	х	х													х	х	х	1

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

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2017 год

АО "Белая Дача Инжиниринг"

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	ОДС	ПС-2 Красково	КЛ 10 кВ ПС-2 - РТП-25 1, 2(ф.115А+Б и ф.126А+Б)	РТП-25	10	КЛ 0,4 кВ РТП-25 ВРУ ДельтаСС 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
2	ОДС	РТП-25	КЛ 10 кВ РТП-25 - ТП-297 1, 2	ТП-297	10	КЛ 0,4 кВ ТП-297 БДТ1 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
3	ОДС	РТП-25	КЛ 10 кВ РТП-25 - ТП-297 1, 2	ТП-297	10	КЛ 0,4 кВ ТП-297 БДТ4 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
4	ОДС	РТП-25	КЛ 10 кВ РТП-25 - ТП-297 1, 2	ТП-297	10	КЛ 10 кВ ТП-297 - КТПн СПК Восход	10	1	0	0	1	0	0	1	0	0
5	ОДС	ТП-297	КЛ 10 кВ ТП-297 - ТП-297Б 1, 2	ТП-297Б	10	КЛ 0,4 кВ ТП-297 БДТ2 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
6	ОДС	ТП-297	КЛ 10 кВ ТП-297 - ТП-298 1, 2	ТП-298	10	КЛ 0,4 кВ ТП-298 ДОК-13 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
7	ОДС	ТП-297	КЛ 10 кВ ТП-297 - ТП-298 1, 2	ТП-298	10	КЛ 0,4 кВ ТП-298 БД1 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
8	ОДС	ТП-297	КЛ 10 кВ ТП-297 - ТП-298 1, 2	ТП-298	10	КЛ 0,4 кВ ТП-298 БД2 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
9	ОДС	ТП-297	КЛ 10 кВ ТП-297 - ТП-298 1, 2	ТП-298	10	КЛ 0,4 кВ ТП-298 БД3 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
10	ОДС	<u>ПС-776</u> <u>Юбилейная</u>	КЛ 10 кВ ПС 776 - РТП-36 1, 2 (ф.311 и ф.409)	РТП-36	0,4	КЛ 0,4 кВ РТП-36 - ВРУ аб-та (8 отд.)	0,4	4	0	4	0	0	0	0	4	0
11	ОДС	РТП-36	КЛ 10 кВ РТП-36 - ТП-26 1, 2	РТП-26	10	КЛ 0,4 кВ РТП-36 - ВРУ ЖК9	0,4	22	0	20	2	0	0	0	22	0
12	ОДС	РТП-36	КЛ 10 кВ РТП-36 - ТП-296 1, 2	ТП-296	10	КЛ 0,4 кВ РТП-36 - ВРУ ж/д (быт потребит.)	0,4	28	0	0	28	0	0	0	28	0
13	ОДС	РТП-36	КЛ 10 кВ РТП-36 - ТП-296 1, 2	ТП-296	10	КЛ 0,4 кВ РТП-36 - ВРУ КСК БД	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
14	ОДС	<u>РП-3</u>	КЛ 10 кВ РП-3 - ТП-401 1, 2	ТП-401	10	КЛ 0,4 кВ ТП-401 - ГРЩ-1 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
15	ОДС	<u>РП-3</u>	КЛ 10 кВ РП-3 - ТП-401 1, 2	ТП-401	10	КЛ 0,4 кВ ТП-401 - ЩНО-1	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
16	ОДС	<u>РП-3</u>	КЛ 10 кВ РП-3 - ТП-401 1, 2	ТП-401	10	КЛ 0,4 кВ ТП-401 - ЩНО-3	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
17	ОДС	<u>РП-3</u>	КЛ 10 кВ РП-3 - ТП-401 1, 2	ТП-401	10	КЛ 0,4 кВ ТП-401 - ЩНО-5	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
18	ОДС	<u>РП-3</u>	КЛ 10 кВ РП-3 - ТП-402 1, 2	ТП-402	10	КЛ 0,4 кВ ТП-402 - ГРЩ-2 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
19	ОДС	<u>РП-3</u>	КЛ 10 кВ РП-3 - ТП-402 1, 2	ТП-402	10	КЛ 0,4 кВ ТП-402 - ЩНО-2	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
20	ОДС	<u>РП-3</u>	КЛ 10 кВ РП-3 - ТП-402 1, 2	ТП-402	10	КЛ 0,4 кВ ТП-402 - ЩНО-4	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
21	ОДС	<u>РП-3</u>	КЛ 10 кВ РП-3 - ТП-402 1, 2	ТП-402	10	КЛ 0,4 кВ ТП-402 - ЩНО-6	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
22	ОДС	ТП-402	КЛ 10 кВ ТП-402 - ТП-403 1, 2	ТП-403	10	КЛ 0,4 кВ ТП-403 - ГРЩ-3.1 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
23	ОДС	ТП-402	КЛ 10 кВ ТП-402 - ТП-403 1, 2	ТП-403	10	КЛ 0,4 кВ ТП-403 - ГРЩ-3.2 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
24	ОДС	ТП-402	КЛ 10 кВ ТП-402 - ТП-403 1, 2	ТП-403	10	КЛ 0,4 кВ ТП-403 - ЩНО-7	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
25	ОДС	ТП-402	КЛ 10 кВ ТП-402 - ТП-403 1, 2	ТП-403	10	КЛ 0,4 кВ ТП-403 - ЩНО-8	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
26	ОДС	<u>РП-3</u>	КЛ 10 кВ РП-3 - ТП-404 1, 2	ТП-404	10	КЛ 0,4 кВ ТП-404 - БД-6 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
27	ОДС	<u>РП-3</u>	КЛ 10 кВ РП-3 - ТП-404 1, 2	ТП-404	10	КЛ 0,4 кВ ТП-404 - ВРУ-ЛППЖТ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
28	ОДС	<u>РП-3</u>	КЛ 10 кВ РП-3 - ТП-406 1, 2	ТП-406	10	КЛ 0,4 кВ ТП-406 - ВРУ-Рулог 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
29	ОДС	<u>РП-23</u>	КЛ 10 кВ РП-23 - ТП-253 1, 2	ТП-253	10	КЛ 0,4 кВ ТП-253 - ВРУ-Технопром 1, 2	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	2
30	ОДС	<u>РП-23</u>	КЛ 10 кВ РП-23 - ТП-253 1, 2	ТП-253	10	КЛ 0,4 кВ ТП-253 - ВРУ-ИКЕА МОС 1-4	0,4	4	0	4	0	0	0	0	4	2
31	ОДС	<u>РТП-9</u>	КЛ 10 кВ РТП-9 - ТП-27 1, 2	ТП-27	10	КЛ 0,4 кВ ТП-27 - ВРУ-Музей БД	0,4	6	0	6	0	0	0	0	6	0
32	ОДС	<u>ТП-401</u>	КЛ 10 кВ ТП-401 - ТП-Леруа 1, 2	ТП- Леруа	10	КЛ 10 кВ ТП-401 - ТП-Леруа	10	2	0	2	0	0	0	2	0	0
33	ОДС	<u>ТП-404</u>	КЛ 10 кВ ТП-404 - аб.ч. ТП-404 Глобус 1, 2	аб.ч. ТП- 404 Глобус	10	КЛ 10 кВ ТП-404 - аб.ч. ТП-404 1, 2	10	2	0	2	0	0	0	2	0	0
							ИТОГО	110	0	70	40	0	0	5	105	4

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

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:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 110
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 5
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 105
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,2
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0,0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0,0