Форма 1.3.1. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2024 года

АО "Стойленский ГОК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 45
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	12
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	17
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	16
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($П_{saidiВН}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 9 * столбец 17) / подпункт 1.1 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($П_{saidiСН1}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 9 * столбец 18) / подпункт 1.2 образца формы 1.3.1) - При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($П_{saidiСН2}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 9 * столбец 19) / подпункт 1.3 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($П_{saidiНН}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 9 * столбец 20) / подпункт 1.4 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($П_{saifiВН}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 17 образца формы 8.1 / подпункт 1.1 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»

7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($П_{saifiCH1}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 18 образца формы 8.1 / подпункт 1.2 образца формы 1.3.1) - При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($П_{saifiCH2}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 19 образца формы 8.1 / подпункт 1.3 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($П_{saifiHH}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 20 образца формы 8.1 / подпункт 1.4 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»

Начальник Энергетического управления (главный энергетик Общества)	Павленко А.А.	
Должность	Ф. И. О.	Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

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

АО "Стойленский ГОК"

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	2201,24	Св-ва о гос-ной регистрации права
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	1441,16	Св-ва о гос-ной регистрации права
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п.1) 65,47%	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 45	Договор купли - продажи электрической энергии №89 от 30 сентября 2014 года
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1167	Тех. паспорта подстанций
5	Средняя летняя температура, °С	20,6	СНиП 23-01-99 "Строительная климатология"
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($П_{saidi}$)	(форма 9.1) 5	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($П_{saifi}$)	(форма 9.2) 5	—

Начальник Энергетического управления (главный энергетик Общества) — Должность

Павленко А.А. — Ф. И. О.

Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2024 год

АО "Стойленский ГОК"

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. ($N_{заяв\ тпр}$)	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. ($N^{нс}_{заяв\ тпр}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($П_{заяв\ тпр}$)	1

Начальник Энергетического управления (главный энергетик Общества)	Павленко А.А.	
Должность	Ф. И. О.	Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2024 год

АО "Стойленский ГОК"

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. ($N_{сд\ тпр}$)	0
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

Начальник Энергетического управления (главный энергетик Общества)	Павленко А.А.	
Должность	Ф. И. О.	Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2024 год

АО "Стойленский ГОК"

Наименование сетевой 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. ($N_{н\ тпр}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	0,1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{нпа\ тпр}$)	1

Начальник Энергетического управления (главный энергетик Общества) — Должность

Павленко А.А. — Ф. И. О.

Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

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

АО "Стойленский ГОК"

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	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$)	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)	7 или 12	1
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	-
Плановое значение показателя $П_{тсо}$, $П^{пл}_{тсо}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
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

Начальник Энергетического управления (главный энергетик Общества) — Должность

Павленко А.А. — Ф. И. О.

Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

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

АО "Стойленский ГОК"

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

Начальник Энергетического управления (главный энергетик Общества) — Должность

Павленко А.А. — Ф. И. О.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ — Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации

за 2024 год

АО "Стойленский ГОК"

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
1.1	АО "Стойленский ГОК"	ПС ГПП-05 (110/10/6) АО "СГОК"	КЛ от ГПП-05 яч.05-81, яч.05-64	ПС РП-31 (6) АО "СГОК"	6	КЛ от яч.31-02, яч.31-20	6	2	-	-	2	-	-	2	-	0
1.2	АО "Стойленский ГОК"	ПС ГПП-15 (110/10/6) АО "СГОК"	КЛ от ГПП-15 яч.15-09, яч.15-37	ПС РП-34 (6) АО "СГОК"	6	КЛ от яч.34-09, 34-10, 34-18	6	3	-	-	3	-	-	3	-	0
1.3	АО "Стойленский ГОК"	ПС ГПП-15 (110/10/6) АО "СГОК"	КЛ от ГПП-15 яч.15-11, яч.15-35	ПС РП-30 (6) АО "СГОК"	6	КЛ от яч.30-11	6	1	-	-	1	-	-	1	-	0
1.4	АО "Стойленский ГОК"	ПС ГПП-07 (110/6) АО "СГОК"	КЛ от ГПП-07 яч.07-40, яч.07-50	ПС РП-32 (6) АО "СГОК"	6	КЛ от яч.32-31, 32-22	6	2	-	-	2	-	-	2	-	0
1.5	АО "Стойленский ГОК"	ПС РП-32 (6) АО "СГОК"	КЛ от РП-32 яч.32-31, яч.32-22	КТП-224 (6/0,4) АО "СГОК"	6	КЛ от А-4, А-5, А-6, А-10	0,4	4	-	-	4	-	-	-	4	0
1.6	АО "Стойленский ГОК"	КТП-187 (6/0,4) АО "СГОК"	КЛ от КТП-187	ПСУ 3-2 ОФ (0,4)	0,4	КЛ от А-1, А-2	0,4	2	-	-	2	-	-	-	2	0
1.7	АО "Стойленский ГОК"	ПС РП-34 (6) АО "СГОК"	КЛ от РП-34 яч.34-05, яч.34-17	КТП-103 (6/0,4) АО "СГОК"	6	КЛ от АВ-24, АВ-30, АВ-31	0,22; 0,4	3	-	-	3	-	-	-	3	0

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1.8	АО "Стойленский ГОК"	КТП-174 (6/0,4) АО "СГОК"; КТП-181 (6/0,4) АО "СГОК"	КЛ от КТП-174, КТП-181	ПСУ КНС 28 (0,4) АО "СГОК"	0,4	КЛ от А-6	0,22	1	-	-	1	-	-	-	1	0
1.9	АО "Стойленский ГОК"	ПС ГПП-03 (110/35/6) АО "СГОК"	КЛ от ГПП-03 яч.03-12, яч.03-34	КТП-236 (6/0,4) АО "СГОК"	6	РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	0,4	2	-	-	2	-	-	2	-	0
1.10	АО "Стойленский ГОК"	ПС ГПП-15 (110/10/6) АО "СГОК"; ПС РП-30 (6) АО "СГОК"	КЛ от ГПП-15 яч.15-41, РП-30 яч.30-10	КТП-112 (6/0,4) АО "СГОК"	6	РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	0,4	2	-	-	2	-	-	2	-	0
1.11	АО "Стойленский ГОК"	ПС РП-33 (6) АО "СГОК"	КЛ от РП-33 яч.33-09	КТП-175 (6/0,4) АО "СГОК"	6	КЛ от АВ 1ШР АБК РМЗ	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	0
1.12	АО "Стойленский ГОК"	ПС ГПП-03 (110/35/6) АО "СГОК"	КЛ от ГПП-03 яч.03-34	КТП-234 (6/0,4) АО "СГОК"	6	РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	0,4	1	-	-	1	-	-	1	-	0
1.13	АО "Стойленский ГОК"	ПС ГПП-03 (110/35/6) АО "СГОК"	КЛ от ГПП-03 яч.03-12	КТП-235 (6/0,4) АО "СГОК"	6	РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	0,4	1	-	-	1	-	-	1	-	0
1.14	АО "Стойленский ГОК"	ПС ГПП-05 (110/10/6) АО "СГОК"	КЛ от ГПП-05 яч.05-54	КТП-237 (6/0,4) АО "СГОК"	6	РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	0,4	1	-	-	1	-	-	1	-	0
1.15	АО "Стойленский ГОК"	ПС РП-27 (6) АО "СГОК"	КЛ от РП-27 яч.27-01; КЛ от РП-27	КТП-122 (6/0,4) АО "СГОК"	6	КЛ от 1Щ, 3Щ	0,4	2	-	-	2	-	-	-	2	0
1.16	АО "Стойленский ГОК"	ПС РП-30 (6) АО "СГОК"	КЛ от РП-30 яч.30-22	КТП-115 (6/0,4) АО "СГОК"	6	КЛ от 7.13 А1	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	0
1.17	АО "Стойленский ГОК"	КТП-225 (6/0,4) АО "СГОК"	КЛ от КТП-225	ПСУ-5 АО "СГОК"; ПСУ-2-2 АО	0,4	КЛ от А-3 (ПСУ-5), А-4 (ПСУ-2-2)	0,4	2	-	-	2	-	-	-	2	0
1.18	АО "Стойленский ГОК"	ПС ГПП-07 (110/6) АО "СГОК"	КЛ от ГПП-07 яч.07-47	КТП-229 (6/0,4) АО "СГОК"; КТП-230 (6/0,4) АО "СГОК"	6	КЛ от А-2 (КТП-229), А-5 (КТП-230)	0,4	2	-	-	2	-	-	2	-	0

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1.19	АО "Стойленский ГОК"	ПС 500 кВ Старый Оскол (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ №1 Ст.Оскол-500 - Ремзавод-1 ф.11	-	-	ВЛ Отпаечная ЛЭП 110 кВ №1 до ПС Строительная	110	1	-	-	1	1	-	-	-	0
1.20	АО "Стойленский ГОК"	ПС 500 кВ Старый Оскол (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ №2 Ст.Оскол-500 - Ремзавод-1 ф.10	-	-	ВЛ Отпаечная ЛЭП 110 кВ №2 до ПС Строительная	110	1	-	-	1	1	-	-	-	0
1.21	АО "Стойленский ГОК"	ПС 500 кВ Старый Оскол (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ №1 Ст.Оскол-500 - Ремзавод-1 ф.11	-	-	ВЛ Отпаечная ЛЭП 110 кВ №1 до ПС 110 кВ Ремзавод-1	110	1	-	-	1	1	-	-	-	0
1.22	АО "Стойленский ГОК"	ПС 500 кВ Старый Оскол (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ №2 Ст.Оскол-500 - Ремзавод-1 ф.10	-	-	ВЛ Отпаечная ЛЭП 110 кВ №2 до ПС 110 кВ Ремзавод-1	110	1	-	-	1	1	-	-	-	0
1.23	АО "Стойленский ГОК"	ПС 500 кВ Старый Оскол (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ Старый Оскол-Стойленский ГОК I цепь	-	-	ВЛ 110 кВ №1 "Ст. Оскол-500 - СГОК" ф.22	110	1	-	1	-	1	-	-	-	0
1.24	АО "Стойленский ГОК"	ПС 500 кВ Старый Оскол (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ Старый Оскол-Стойленский ГОК II цепь	-	-	ВЛ 110 кВ №2 "Ст. Оскол-500 - СГОК" ф.21	110	1	-	1	-	1	-	-	-	0
1.25	АО "Стойленский ГОК"	ПС 500 кВ Старый Оскол (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ Старый Оскол-Стойленский ГОК III цепь	-	-	ВЛ 110 кВ №3 "Ст. Оскол-500 - СГОК" ф.20	110	1	-	1	-	1	-	-	-	0

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1.26	АО "Стойленский ГОК"	ПС 500 кВ Старый Оскол (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ Старый Оскол-Стойленский ГОК IV цепь	-	-	ВЛ 110 кВ №4 "Ст. Оскол-500 - СГОК" ф.19	110	1	-	1	-	1	-	-	-	0
1.27	АО "Стойленский ГОК"	ПС 330 кВ Губкин (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ Губкин-Стойленский ГОК II цепь	-	-	ВЛ 110 кВ "Губкин - Стойленский ГОК" II цепь яч.5	110	1	-	1	-	1	-	-	-	0
1.28	АО "Стойленский ГОК"	ПС 330 кВ Губкин (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ Губкин-Стойленский ГОК I цепь	-	-	ВЛ 110 кВ "Губкин - Стойленский ГОК" I цепь яч.6	110	1	-	1	-	1	-	-	-	0
1.29	АО "Стойленский ГОК"	ПС 500 кВ Старый Оскол (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ Старый Оскол-Ремонтный завод I цепь	-	-	ВЛ 110 кВ №1 "Ст. Оскол-500 - Ремзавод-1" ф.11	110	1	-	1	-	1	-	-	-	0
1.30	АО "Стойленский ГОК"	ПС 500 кВ Старый Оскол (Филиал ПАО "Россети"-Черноземное ПМЭС)	ВЛ 110 кВ Старый Оскол-Ремонтный завод II цепь	-	-	ВЛ 110 кВ №2 "Ст. Оскол-500 - Ремзавод-1" ф.10	110	1	-	1	-	1	-	-	-	0

Начальник Энергетического управления (главный энергетик Общества) — Должность

Павленко А.А. — Ф. И. О.

Подпись

Форма 8.3.1. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которых начинается с 2024 года

АО "Стойленский ГОК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, шт., в том числе по уровням напряжения, шт.:	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 45
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 12
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 17
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 16
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3.1 ($\sum$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	Отношение суммы по столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3.1 ($\sum$ столбец 13 образца формы 8.1 / пункт 1 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi,рем}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 13 образца формы 8.1 и значения подпункта 1 образца формы 8.3.1 ($\sum$ столбец 9 * столбец 13) / подпункт 1 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
4.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($П_{saidiВН,рем}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3.1 ($\sum$ столбец 9 * столбец 17) / подпункт 1.1 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0

4.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($П_{saidiСН1,рем}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3.1 ($\sum_{\text{столбец 9 * столбец 18}}$) / ($_{\text{подпункт 1.2 образца формы 8.3.1}}$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» -
4.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($П_{saidiСН2,рем}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1 ($\sum_{\text{столбец 9 * столбец 19}}$) / ($_{\text{подпункт 1.3 образца формы 8.3.1}}$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
4.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($П_{saidiНН,рем}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1 ($\sum_{\text{столбец 9 * столбец 20}}$) / ($_{\text{подпункт 1.4 образца формы 8.3.1}}$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saifi,рем}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	Отношение суммы по столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3.1 ($\sum_{\text{столбец 13 образца формы 8.1 / пункт 1 образца формы 8.3.1}}$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
5.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($П_{saifiВН,рем}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3.1 ($\sum_{\text{столбец 17 образца формы 8.1 / подпункт 1.1 образца формы 8.3.1}}$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
5.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($П_{saifiСН1,рем}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3.1 ($\sum_{\text{столбец 18 образца формы 8.1 / подпункт 1.2 образца формы 8.3.1}}$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» -
5.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($П_{saifiСН2,рем}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1 ($\sum_{\text{столбец 19 образца формы 8.1 / подпункт 1.3 образца формы 8.3.1}}$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
5.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($П_{saifiНН,рем}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1 ($\sum_{\text{столбец 20 образца формы 8.1 / подпункт 1.4 образца формы 8.3.1}}$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0

Начальник Энергетического управления (главный энергетик Общества) — Павленко А.А.

Должность — Ф. И. О. — Подпись