

Общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции" (ООО "ГПП")

Наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	646
2	0	646
3	0	646
4	0	646
5	0	646
6	0	646
7	0	646
8	0	662
9	0	662
10	0	662
11	0	662
12	0	662

Директор



В.А.Сидоров

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

Общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции" (ООО "ГПП")

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период 2020 г. число точек присоединения	662
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0

Директор



В.А.Сидоров

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.

ООО "Главные понизительные подстанции" (ООО "ГПП")

Наименование сетевой организации

За 2020 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	662
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0

Директор



ООО "ГПП"

Форма 1.4. Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года

ООО "Главные понизительные подстанции"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии (P _{неотп.}), МВт*час	0

Директор
Должность

В.А. Сидоров

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 регулирования¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

ООО "Главные понижающие подстанции"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:			
			2020	2021	2022	2023
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{sai di}$), час.	Проведение плановых ремонтных работ. Проведение предупредительных ремонтов.	Согласно нормативно технической документации	0	0	0	0
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{sai fi}$), шт.	Проведение плановых ремонтных работ. Проведение предупредительных ремонтов.	Согласно нормативно технической документации	0	0	0	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	Проведение плановых ремонтных работ. Проведение предупредительных ремонтов.	Согласно нормативно технической документации	1	1	1	1

Директор
Должность

В.А.Сидоров
Ф. И. О.



Подпись

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно.

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

ООО "Главные понизительные подстанции" (ООО "ГПП")

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За 2020

год

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	42,426	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	15,324	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	36,12	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	662	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	286	
5	Средняя летняя температура, °С	19,2	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	7	

Директор



В.А.Сидоров



Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

ООО «ГПП»

Наименование электросетевой организации

Параметр (показатель), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,5
в том числе, по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	9	10	90	обратная	-
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	обратная	-
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	11,5	14	82,14	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	-	30	-	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе, по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и	0	0	100	обратная	0,5

(или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц					
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Директор	В.А.Сидоров		
Должность	Ф.И.О		

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО «ГПП»

Наименование электросетевой организации

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	
в том числе, по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	1	1	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе, по критериям:					

3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	-	7	100	обратная	-
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	прямая	-
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0,002	0,002	100	-	2
в) <*> системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе, по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	-	2	-	обратная	-
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

Директор	В.А.Сидоров
Должность	Ф.И.О.



Подпись

<*> Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <*>

ООО «ГПП»

Наименование электросетевой организации

предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <*>	Наименование показателя		Значение показателя на:		
	2019 (год)	2020 (год)	2021 (год)	2022 (год)	2023 (год)
И _н	2	2	2	2	2
1.1.	50%	50%	50%	50%	50%
1.2. а)	1	1	1	1	1
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.2. в)	1	1	1	1	1
1.2. г)	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	1	1	1	1	1
2.3.	0	0	0	0	0
3.	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0	0
6.1.	62	65	65	62	65
6.2.	0	0	0	0	0
И _с	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
1.1.	14	14	14	14	14
1.2. а)	14	14	14	14	14
1.2. б)	30	30	30	30	30
1.3.	0	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
Р _с	2	2	2	2	2
1.	1	1	1	1	1
2.1.	0	0	0	0	0
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0
2.4.	0	0	0	0	0
2.5.	0%	0%	0%	0%	0%
2.6.	1	1	1	1	1
3.1.	7	7	7	7	7
3.2. а)	-	-	-	-	-
3.2. б)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

3.2. в)	-	-	-	-	-
4.1.	0	0	0	0	0
5.1.	2	2	2	2	2
5.2.	0	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальн ой сетевой организации	0	0	0	0	0

<*> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<***> Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего Приложения.

Директор	В.А.Сидоров	
Должность	Ф.И.О.	Подпись



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

ООО «ГПП»

Наименование электросетевой организации

N п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителя к сети, шт. (N _{заяв тпр})	10
2.	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителя к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (N ^с _{заяв тпр})	0
3.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, шт. (P _{заяв тпр})	1

Директор	В.А.Сидоров
Должность	Ф.И.О.



Сидоров В.А.
Подпись

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединение к сети, в период 2020г.

ООО «ГПП»

Наименование электросетевой организации

N п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число договоров об осуществлении технологического присоединение заявителя к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (N _{сд тпр})	10
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 ^{нс} _{сд тпр})	0
3.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (P _{нс тпр})	1

Директор	
Должность	



ФИО.

Подпись

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2020г.

ООО «ГПП»

Наименование электросетевой организации

N п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания, шт. (N _{н тпр})	0
2.	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. (N _{очз тпр})	1
3.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (P _{нпа тпр})	1

Директор	В.А.Сидоров	
Должность	Ф.И.О.	Подпись



Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации ООО «ГПП»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	0,884
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,143 6
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,884
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	4,65
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Директор
Должность

В. А. Сидоров
Ф. И. О.

Подпись



**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня
надежности
и качества оказываемых услуг
ООО «ГПП»**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Директор
Должность

В. А. Сидоров
Ф. И. О.

Подпись



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																						
Номер прекращения передачи электрической энергии /	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Высший класс напряжения отключённого оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (час, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (час, 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, ПЛ, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надёжности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надёжности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	1-я категория надёжности	2-я категория надёжности	3-я категория надёжности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Смешные сетевые организации и подразделения	Суммарный объём фактической нагрузки (мощности) на присоединённых потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетей организации, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, запись в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учёт в показателях надёжности, в т.ч. индикативных показателях надёжности (0 - нет, 1 - да)																						
1	ООО "ГПП"	ТП	ПП-ПС	35	10:37 2020.08.19	12.19 2020.08.20	П	25;70	ПП-ПС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1																					
Данные о факте прекращения передачи электрической энергии																																																
Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации		<p>Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошёл перерыв электроснабжения, шт., в том числе:</p> <table border="1"> <tr> <th>в разделении категорий надёжности потребителей электрической энергии</th> <th>в разделении уровней напряжения ЛЭП потребителя электрической энергии</th> <th>Смешные сетевые организации и подразделения</th> <th>Суммарный объём фактической нагрузки (мощности) на присоединённых потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт</th> </tr> <tr> <td>1-я категория надёжности</td> <td>ВН (110 кВ и выше)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2-я категория надёжности</td> <td>СН1 (35 кВ)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>3-я категория надёжности</td> <td>СН2 (6-20 кВ)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td></td> <td>НН (0,22-1 кВ)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>ВСЕГО</td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </table>																							в разделении категорий надёжности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЛЭП потребителя электрической энергии	Смешные сетевые организации и подразделения	Суммарный объём фактической нагрузки (мощности) на присоединённых потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	1-я категория надёжности	ВН (110 кВ и выше)	0	0	2-я категория надёжности	СН1 (35 кВ)	0	0	3-я категория надёжности	СН2 (6-20 кВ)	0	0		НН (0,22-1 кВ)	0	0	ВСЕГО		0	0
в разделении категорий надёжности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЛЭП потребителя электрической энергии	Смешные сетевые организации и подразделения	Суммарный объём фактической нагрузки (мощности) на присоединённых потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт																																													
1-я категория надёжности	ВН (110 кВ и выше)	0	0																																													
2-я категория надёжности	СН1 (35 кВ)	0	0																																													
3-я категория надёжности	СН2 (6-20 кВ)	0	0																																													
	НН (0,22-1 кВ)	0	0																																													
ВСЕГО		0	0																																													
Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании		<p>Перечень смежных сетей организации, затронутых прекращением передачи электрической энергии</p> <p>Номер и дата акта расследования технологического нарушения, запись в</p> <p>Код организационной причины аварии</p> <p>Код технической причины повреждения оборудования</p>																																														

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.

ООО "Главные понизительные подстанции" (ООО "ГПП")

Наименование сетевой организации

За 2020 _____ год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:		
			662
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.		51
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		611
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{защ}}$), час.		0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{защ}}$), шт.		0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{\text{рем}}$), час.		0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{\text{рем}}$), шт.		0

Директор



В.А. Сидоров