

Утверждаю

Генеральный директор

ООО "Электрические сети"

И.Н.Князев



Расчет

Показателей надежности и качества оказываемых услуг

ООО "Электрические сети" г.Бирск

за 2017 год.

г.Бирск 2018 г.

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2017 год.

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Обосновывающие данные для расчета (расчетные периоды) ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
январь	7,55	10869
февраль	3,47	11192
март	0,58	11258
апрель	1,67	11273
май	8,58	11343
июнь	5,88	11349
июль	1,97	11365
август	4,30	11387
сентябрь	2,45	11402
октябрь	11,02	11419
ноябрь	0,28	11442
декабрь	0,00	11468

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

Начальник ПТО
Должность

Заболотин О.А.
Ф.И.О.



Подпись

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

ООО "Электрические сети" г. Бирск
наименование организации

Максимальное за расчетный период 2017 г. число точек присоединения	11468
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	47,75
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Π_n)	0,00416

Начальник ПТО Заболотин О.А.
Должность Ф.И.О.



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 "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	11468
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidt}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 Σ ((столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 1.3) 4,8060
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidf}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 Σ (столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 1.3) 2,9012

Начальник ПТО
Должность

Заболотин О.А.
Ф.И.О.



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

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

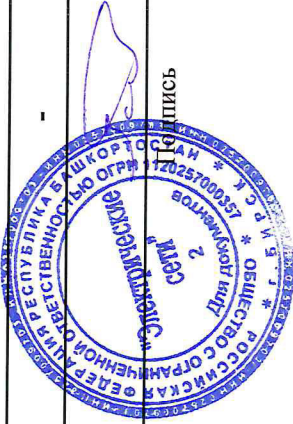
№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недопущенной электроэнергии ($\Pi_{\text{енс}}$), МВт * час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1
		Σ (столбец 9 * столбец 22)
		-

Начальник ПТО

Заболотин О.А.

Должность

Ф.И.О.



Форма 1.5 Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)

ООО "Электрические сети" г. Бирск
наименование организации

Показатель	Мероприятия ² , направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности преключений передачи электрической энергии (П _п)	Инвестиционная программа, Капитальный ремонт.		0,0140	0,0138	0,0136	0,0134	0,0132
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (П _{тпр})			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевыми организациями (П _{тсо})			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

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.

Начальник ПТО

Должность

Заболотин О.А.

Ф.И.О.

Начальник ОТП

Должность

Маков Д.О.

Ф.И.О.



Форма 1.6. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования¹ в пределах долгосрочного периода регулирования (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

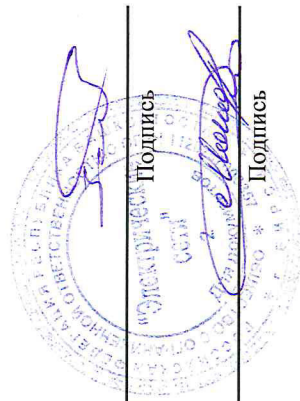
(не применимо)
 ООО "Электрические сети" г.Бирск
 наименование организации

Показатель	Мероприятия ² , направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)	-	-	-	-	-	-	
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (П _{тпр})	-	-	-	-	-	-	
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})	-	-	-	-	-	-	

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.

Начальник ПТО	Заболотин О.А.
Должность	Ф.И.О.
Начальник ОГП	Маков Д.О.
Должность	Ф.И.О.



Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования¹ в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

(не применимо)
 ООО "Электрические сети" г. Бирск
 наименование организации

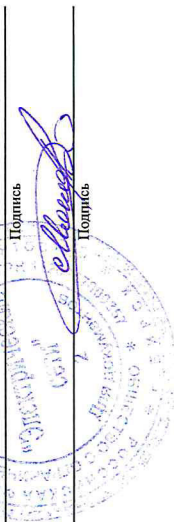
Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:			
			2017	2018	2019	2020
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П _{редп}), час.	Инвестиционная программа, Капитальный ремонт.	-	-	-	-	-
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П _{чип}), шт.	Инвестиционная программа, Капитальный ремонт.	-	-	-	-	-
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})		-	-	-	-	-

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.

Начальник ПТО
 Должность

Заболотин О.А.
 Ф.И.О.



Подпись

Начальник ОПП
 Должность

Маков Д.О.
 Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.8. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования¹ в пределах долгосрочного периода регулирования (для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Объем недоотпущенной электрической энергии (П _{неп}), кВт.ч			-	-	-	-	-
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			-	-	-	-	-

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.

Начальник ПТО
Должность

Заболотин О.А.

Ф.И.О.

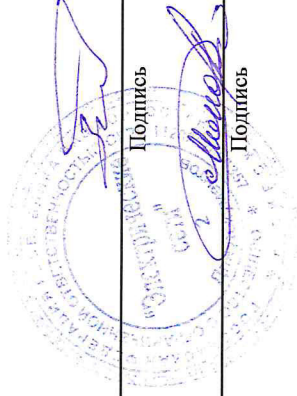
Подпись

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.

Ф.И.О.

Подпись



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

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

№ 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	465,629	Акт приема передачи, ОС-1.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	85,452	Акт приема передачи, ОС-1.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ),%	0,184	Акт приема передачи, ОС-1.
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	11468	Договора ТП.
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1735	Акт приема передачи, ОС-1.
5	Средняя летняя температура, °С	16,7	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации"
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Π_{saidi}	8	Приказ Министерства энергетики РФ №976 от 18.10.2017 года
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Π_{saifi}	6	Приказ Министерства энергетики РФ №976 от 18.10.2017 года

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".

Начальник ПТО
Должность

Заболотин С.А.
Ф.И.О.



Подпись

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	3	3	100	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	11	11	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	3	3	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2,00
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2

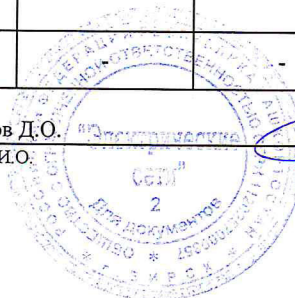
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,00

Начальник ОТП

Должность

Маков Д.О.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 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	-	-	-	-	0,417
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	10	15	66	обратная	0,25
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	100	-	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	100	-	0,5
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов 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, процентов 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 (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		
5. Итого по индикатору исполняемости	-	-	-	-	0,43

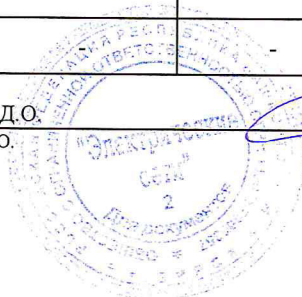
Начальник ОТП

Должность

Маков Д.О.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

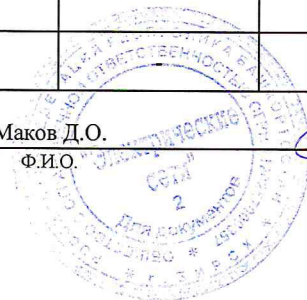
Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов 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, процентов 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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	-
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирурующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	5	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.	0	0	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					

3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	30	30	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	81	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	45	50	45	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100	-	-
¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).					
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	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		
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	0	0	100	обратная	2
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, процентов	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.

Подпись



Маков Д.О.

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

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

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2017	2018	2019	2020	2021
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²					
² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1-2.3 настоящего приложения.					
И_н	2,00	2	2	2	2
1.1.	2	2	2	2	2
1.2. а)	2	2	2	2	2
1.2. б)	2	2	2	2	2
1.2. в)	2	2	2	2	2
1.2. г)	2	2	2	2	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	2	2	2	2	2
2.3.	2	2	2	2	2
3.	2	2	2	2	2
4.	2	2	2	2	2
5.1.	2	2	2	2	2
6.1.	2	2	2	2	2
6.2.	2	2	2	2	2
И_с	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
1.1.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1.2. а)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1.2. б)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1.3.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Р_с	2	2	2	2	2
1.	2	2	2	2	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	2	2	2	2	2
2.3.	2	2	2	2	2
2.4.	2	2	2	2	2
2.5.	2	2	2	2	2
2.6.	2	2	2	2	2
3.1.	2	2	2	2	2
3.2. а)	2	2	2	2	2
3.2. б)	2	2	2	2	2
3.2. в)	2	2	2	2	2
4.1.	2	2	2	2	2
5.1.	2	2	2	2	2
5.2.	2	2	2	2	2
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019	0,9019

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.


Подпись

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2017 года

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	300
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

Начальник ОТП

Должность

Маков

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 2017 года.

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

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. ($N_{сд\ тпр}$)	285
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 ($\Pi_{нс\ тпр}$)	1

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



(Handwritten signature)
Подпись

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

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

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. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 30
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нпа\ тпр}$)	1

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



(Handwritten signature)
Подпись

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

ООО "Электрические сети" г.Бирск

наименование организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1.1	0,00416
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens}) МВт*ч	1.4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	1.2	4,8060
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	1.3	2,9012
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	1.7 или 1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	1.11	0,8975
Плановое значение показателя, Π_n	4.1	-
$\Pi_n^{пл}$		0,00416
		0,00416
Плановое значение показателя, $\Pi_{тпр}$	4.1	-
$\Pi_{тпр}^{пл}$		1
		0,9019
Плановое значение показателя, $\Pi_{тсо}$	4.1	-
$\Pi_{тсо}^{пл}$		0,9019
		0,9019
Плановое значение показателя Π_{ens}	4.1	-
		-

$P_{ens}^{пл}$	4.1	-
Плановое значение показателя		-
P_{saidi}	4.2	4,8060
$P_{saidi}^{пл}$		4,8060
Плановое значение показателя		-
P_{saifi}	4.2	2,9012
$P_{saifi}^{пл}$		2,9012
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п.5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	

Начальник ПТО

Должность

Заболотин О.А.

Ф.И.О.

Подпись



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

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
		-
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5	Для территориальной сетевой организации
		0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5	Для территориальной сетевой организации
		0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	п.5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
		-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п.5	Для территориальной сетевой организации
		0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п.5	Для территориальной сетевой организации
		0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п.5	Для сетевых организаций
		-
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п.5	0

Начальник ПТО
Должность

Заболотин О.А.
Ф.И.О.

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



Форма 5.1. Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период
2017 года

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, ($N_{заяв}$) шт.	300
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, ($N_{пл}$) шт.	300
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, ($N_{пл}$) шт.	0

Начальник ОТП

Маков Д.О.

Должность

Ф.И.О.



Подпись

Форма 6.1. Расчет значения индикатора информативности за период 2017 год

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	3	3	100	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	11	11	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	3	3	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2

5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	

Начальник ОТП

Должность

Маков Д.О.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 6.2. Расчет значения индикатора исполнтельности (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение требований нормативных правовых актов и договорных обязательств при оказании услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей услуг (заявителей) к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:	-	-	-	-	-
1.1. Среднее время на подготовку и направление проекта договора на осуществление технологического присоединения заявителю, дней	-	-	-	обратная	-
1.2. Среднее время на выполнение относящейся к территориальной сетевой организации части технических условий по договору на осуществление технологического присоединения, дней	-	-	-	обратная	-
2. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:	-	-	-	-	-
2.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	-	-	-	обратная	-
2.2. 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	-	-	-	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	-	-	-	-	-
2.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	-	-	-	обратная	-
3. Отсутствие (наличие) нарушений требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, по критерию	-	-	-	обратная	-
3.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, в том числе по фактам дискриминации потребителей услуг по доступу к услугам территориальной сетевой организации, а также по порядку оказания этих услуг, процентов от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	-	-	-	-	-
4. Отсутствие (наличие) нарушений требований законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов), по критерию	-	-	-	обратная	-
4.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований в части государственного регулирования цен (тарифов), процентов от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	-	-	-	-	-

5. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	-
5.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	-	-	-	обратная	-
6. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:	-	-	-	-	-
6.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	-	-	-	прямая	-
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	-	-	-	обратная	-
7. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	обратная	-
7.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	-	-	-	-	-
8. Итого по индикатору исполняемости	-	-	-	-	-

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



[Handwritten signature]
Подпись

Форма 6.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск

наименование организации

Параметр (показатель), характеризующий 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)	-	-	-	прямая	-
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, процентов от общего количества поступивших обращений	-	-	-	обратная	-
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	-	-	-	прямая	-
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, процентов от общего количества поступивших обращений	-	-	-	обратная	-
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	-	-	-	обратная	-
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, процентов от общего количества поступивших обращений	-	-	-	прямая	-
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	-	-	-	прямая	-
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:	-	-	-	-	-
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	-	-	-	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	-	-	-	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-

1 Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).					
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	обратная	
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:	-	-	-	-	-
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	-	-	-	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, процентов	-	-	-	прямая	-
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	-

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



Подпись

Форма 6.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования¹ в пределах долгосрочного периода регулирования (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск

наименование организации

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

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2017	2018	2019	2020	2021
Предлагаемые плановые значения параметров ² (критериев), характеризующих индикаторы качества					
² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 6.1-6.3 настоящего приложения.					
И_н	-	-	-	-	-
1.1.	-	-	-	-	-
1.2. а)	-	-	-	-	-
1.2. б)	-	-	-	-	-
1.2. в)	-	-	-	-	-
1.2. г)	-	-	-	-	-
2.1.	-	-	-	-	-
2.2.	-	-	-	-	-
2.3.	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-
5.1.	-	-	-	-	-
6.1.	-	-	-	-	-
6.2.	-	-	-	-	-
И_с	-	-	-	-	-
1.1.	-	-	-	-	-
1.2.	-	-	-	-	-
2.1.	-	-	-	-	-
2.2. а)	-	-	-	-	-
2.2. б)	-	-	-	-	-
2.3.	-	-	-	-	-
3.1.	-	-	-	-	-
4.1.	-	-	-	-	-
5.1.	-	-	-	-	-
6.1.	-	-	-	-	-
6.2.	-	-	-	-	-
7.1.	-	-	-	-	-
Р_с	-	-	-	-	-
1.	-	-	-	-	-
2.1.	-	-	-	-	-
2.2.	-	-	-	-	-
2.3.	-	-	-	-	-
2.4.	-	-	-	-	-
2.5.	-	-	-	-	-
2.6.	-	-	-	-	-
3.1.	-	-	-	-	-

3.2. а)	-	-	-	-	-
3.2. б)	-	-	-	-	-
3.2. в)	-	-	-	-	-
4.1.	-	-	-	-	-
5.1.	-	-	-	-	-
5.2.	-	-	-	-	-
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации	-	-	-	-	-

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



(Handwritten signature)
Подпись

Форма 7.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, P_n	1.1	-
Показатель уровня качества оказываемых услуг организации по управлению национальной (общероссийской) электрической сетью, $P_{тпр}$	1.5	-
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации, $P_{тсо}$	1.6	-
Плановое значение показателя, P_n	4.1	-
$P_n^{пл}$		-
Плановое значение показателя, $P_{тпр}$		-
$P_{тпр}^{пл}$	4.1	-
Плановое значение показателя, $P_{тсо}$		-
$P_{тсо}^{пл}$		-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п.5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	-

Начальник ПТО
Должность

Заболозин А.
Ф.И.О.



Подпись

Форма 7.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск

наименование организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью:
		альфа = 0,75
		Для территориальной сетевой организации:
		альфа = 0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, бета	бета = 1 - альфа	-
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.7.1	-
4. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	п.7.1	-
5. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	7	-

Начальник ПТО

Должность

Заболотин О.А.

Ф.И.О



Подпись

248	ООО "СЗ"	ТП	ТП-4	0,4	08.06.17 13:10	08.06.17 14:22	П	1,20	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	0	24	0		-	-	1	
249	ООО "СЗ"	ТП	ТП-4	0,4	08.06.17 14:30	08.06.17 15:33	П	1,05	КЛ			4	0	0	4	0	0	0	0	0	23,7	0		-	-	1
250	ООО "СЗ"	ТП	ТП-25	0,4	09.06.17 8:48	09.06.17 10:43	П	1,92	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	0	8	0		-	-	1	
251	ООО "СЗ"	ТП	ТП-25	0,4	13.06.17 9:35	13.06.17 11:45	П	2,17	ВЛ			2	0	0	2	0	0	0	0	10,5	0		-	-	1	
252	ООО "СЗ"	ТП	ТП-25	0,4	13.06.17 13:20	13.06.17 16:00	П	2,67	ВЛ			2	0	0	2	0	0	0	0	10,5	0		-	-	1	
253	ООО "СЗ"	ТП	ТП-3	0,4	13.06.17 13:50	13.06.17 14:55	П	1,08	КЛ			4	0	0	4	0	0	0	0	34,2	0		-	-	1	
254	ООО "СЗ"	ТП	ТП-94	0,4	14.06.17 8:50	14.06.17 9:20	В	0,50	ВЛ			1	0	0	1	0	0	0	0	8	0	№2 14.06.2017	3,4,8	4,4	0	
255	ООО "СЗ"	ТП	ТП-34	0,4	14.06.17 9:05	14.06.17 10:20	П	1,25	ТП			202	0	0	202	0	0	0	0	61,4	0		-	-	1	
256	ООО "СЗ"	ТП	ТП-25	0,4	14.06.17 9:45	14.06.17 11:25	П	1,67	ВЛ			2	0	0	2	0	0	0	0	10,5	0		-	-	1	
257	ООО "СЗ"	ТП	ТП-25	0,4	14.06.17 13:40	14.06.17 15:50	П	2,17	ВЛ			2	0	0	2	0	0	0	0	10,5	0		-	-	1	
258	ООО "СЗ"	ТП	ТП-25	0,4	15.06.17 8:40	15.06.17 11:25	П	2,75	ВЛ			2	0	0	2	0	0	0	0	10,5	0		-	-	1	
259	ООО "СЗ"	ТП	ТП-75	0,4	15.06.17 9:00	15.06.17 11:15	П	2,25	ТП			60	0	0	60	0	0	0	0	71,4	0		-	-	1	
260	ООО "СЗ"	ТП	ТП-25	0,4	15.06.17 13:25	15.06.17 16:05	П	2,67	ВЛ			52	0	0	52	0	0	0	0	10,5	0		-	-	1	
261	ООО "СЗ"	ПС	ПС-Удбсн*	10	16.06.17 9:00	16.06.17 9:28	В	0,47	ВЛ/КЛ/ТП			130	0	0	130	0	0	3	127	134	0	№3 16.06.2017	3,4,8	4,4	0	
262	ООО "СЗ"	ПС	ПС-Удбсн*	10	16.06.17 9:00	16.06.17 10:37	П	1,62	ВЛ/КЛ/ТП			91	0	0	91	0	0	0	0	15	0		-	-	1	
263	ООО "СЗ"	ПС	ПС-Удбсн*	10	16.06.17 14:30	16.06.17 15:30	П	1,00	ВЛ/КЛ/ТП			91	0	0	91	0	0	0	0	15	0		-	-	1	
264	ООО "СЗ"	ТП	ТП-144	0,4	16.06.17 9:00	16.06.17 11:00	П	2,00	ТП			4	0	0	4	0	0	0	0	22	0		-	-	1	
265	ООО "СЗ"	ТП	ТП-25	0,4	19.06.17 8:50	19.06.17 16:10	П	7,33	ВЛ			52	0	0	52	0	0	0	0	10,5	0		-	-	1	
266	ООО "СЗ"	ТП	ТП-25	0,4	20.06.17 9:00	20.06.17 10:40	П	1,67	ВЛ			52	0	0	52	0	0	0	0	10,5	0		-	-	1	
267	ООО "СЗ"	ТП	ТП-132	0,4	20.06.17 9:00	20.06.17 16:00	П	7,00	ТП			15	0	0	15	0	0	0	0	19	0		-	-	1	
268	ООО "СЗ"	ТП	ТП-25	0,4	20.06.17 13:20	20.06.17 14:15	П	0,92	ВЛ			2	0	0	2	0	0	0	0	10,5	0		-	-	1	
269	ООО "СЗ"	ТП	ТП-86	0,4	21.06.17 9:00	21.06.17 11:00	П	2,00	ТП			1	0	0	1	0	0	0	0	15	0		-	-	1	
270	ООО "СЗ"	ТП	ТП-6	0,4	21.06.17 9:05	21.06.17 16:00	П	6,92	ВЛ			9	0	0	9	0	0	0	0	34,6	0		-	-	1	
271	ООО "СЗ"	ТП	ТП-5	0,4	21.06.17 14:00	21.06.17 15:55	П	1,92	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	0	12	0		-	-	1	
272	ООО "СЗ"	ТП	ТП-6	0,4	22.06.17 9:00	22.06.17 11:00	П	2,00	ВЛ			78	0	0	78	0	0	0	0	34,6	0		-	-	1	
273	ООО "СЗ"	ПС	ПС-Удбсн*	10	22.06.17 9:00	22.06.17 9:12	П	0,20	ВЛ/КЛ/ТП			130	0	0	130	0	0	3	127	174,5	0		-	-	1	
274	ООО "СЗ"	ПС	ПС-Удбсн*	10	25.06.17 4:29	25.06.17 4:34	В	0,08	ВЛ/КЛ/ТП			409	0	0	409	0	0	1	408	145	0	№4 25.06.2017	3,4,8	4,13	0	
275	ООО "СЗ"	ПС	ПС-Удбсн*	10	25.06.17 5:30	25.06.17 6:46	В	1,27	ВЛ/КЛ/ТП			409	0	0	409	0	0	1	408	145	0	№5 25.06.2017	3,4,8	4,13	0	
276	ООО "СЗ"	П1	П1-1	10	25.06.17 5:51	25.06.17 5:51	В	0,33	КЛ/ВЛ			432	0	0	432	0	0	0	432	84	0	№6 25.06.2017	3,4,8	4,13	0	
277	ООО "СЗ"	П1	П1-2	10	25.06.17 18:30	25.06.17 20:57	В	2,45	ВЛ/КЛ/ТП			1267	0	0	1267	0	0	0	1267	211	0	№7 25.06.2017	3,4,8	4,13	0	
278	ООО "СЗ"	ТП	ТП-6	0,4	27.06.17 9:20	27.06.17 11:22	П	2,03	ВЛ			9	0	0	9	0	0	0	0	34,6	0		-	-	1	
279	ООО "СЗ"	ТП	ТП-6	0,4	28.06.17 9:00	28.06.17 11:15	П	2,25	ВЛ			9	0	0	9	0	0	0	0	34,6	0		-	-	1	
280	ООО "СЗ"	ТП	ТП-6	0,4	28.06.17 13:22	28.06.17 16:09	П	2,78	ВЛ			9	0	0	9	0	0	0	0	34,6	0		-	-	1	
281	ООО "СЗ"	ТП	ТП-6	0,4	29.06.17 9:16	29.06.17 11:09	П	1,88	ВЛ			9	0	0	9	0	0	0	0	34,6	0		-	-	1	
282	ООО "СЗ"	ТП	ТП-2	0,4	29.06.17 9:00	29.06.17 10:02	П	1,03	ВЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	11,7	0		-	-	1	
283	ООО "СЗ"	ТП	ТП-4	0,4	29.06.17 10:05	29.06.17 11:06	П	1,02	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	7,5	0		-	-	1	
284	ООО "СЗ"	ТП	ТП-6	0,4	29.06.17 13:12	29.06.17 16:12	П	3,00	ВЛ			9	0	0	9	0	0	0	0	34,6	0		-	-	1	
285	ООО "СЗ"	ТП	ТП-4	0,4	29.06.17 13:16	29.06.17 14:30	П	1,23	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	21	0		-	-	1	
286	ООО "СЗ"	ТП	ТП-4	0,4	29.06.17 14:31	29.06.17 15:46	П	1,25	КЛ			2	0	0	2	0	0	0	2	22,5	0		-	-	1	
287	ООО "СЗ"	ТП	ТП-5	0,4	30.06.17 9:00	30.06.17 10:05	П	1,08	КЛ			10	0	0	10	0	0	0	10	55,7	0		-	-	1	
288	ООО "СЗ"	ТП	ТП-5	0,4	30.06.17 13:30	30.06.17 14:37	П	1,12	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	24	0		-	-	1	

Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г. Бирск

наименование организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($\Pi_{\text{енэс}}$), МВт * час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1
		Σ (столбец 9 * столбец 22)
		-

Начальник ПТО

Заболотин О.А.

Должность

Ф.И.О.



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 "Электрические сети" г.Бирск
наименование 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:	11468
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.	55
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	11413
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, при этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1
		$\Sigma ((\text{столбец } 9 * \text{ столбец } 13) / \text{ пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$
		0,0000
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, при этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1
		$\Sigma (\text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{ пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$
		0,0000
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, при этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"
		$\Sigma ((\text{столбец } 9 * \text{ столбец } 13) / \text{ пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$
		4,8060
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, при этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"
		$\Sigma (\text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{ пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$
		2,9012

Начальник ПТО
Должность

Заболотин О.А.
Ф.И.О.



Подпись

Форма 9.1. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{сиди})

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций ¹
	<p>¹ 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;</p> <p>Доля КЛ - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;</p> <p>Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;</p> <p>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".</p> <p>² Число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности в соответствии с настоящими методическими указаниями, шт.;</p> <p>Плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, шт. /км.</p>
1	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20°С и более
2	Число разъединителей и выключателей менее 25000 шт. ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20°С,
3	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20°С, Число разъединителей и выключателей 25000 шт. и более
4	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ 10% и более
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки ² менее 10000 шт.
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10000 шт. и более
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность 20 шт./км и более
9	ЛЭП менее 10 км

Начальник ПТО

Заболотин О.А.

Должность

Ф.И.О.



Подпись

Форма 9.2. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П_{сайт})

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3000 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3000 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км

Начальник ПТО

Заболотин О.А.

Должность

Ф.И.О.




Подпись