

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2025 год

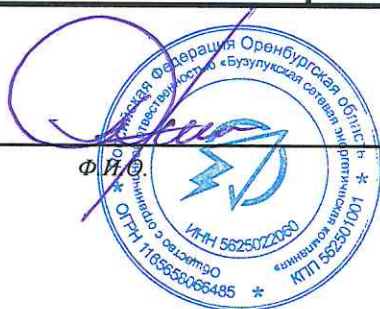
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета <1>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	53,48	1046
2	97,51	1046
3	81,14	1047
4	74,12	1049
5	105,46	1052
6	69,95	1055
7	70,66	1057
8	83,68	1060
9	51,7	1063
10	67,98	1068
11	94,65	1077
12	92,92	1152

Директор

Должность



А.В. Еркаев

Подпись

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности
прекращения передачи электрической энергии за 2025 год

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

1	Максимальное за расчетный период 2025 год число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 - 1152
2	Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	Сумма по гр. 2 формы 1.1 943,25
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,81879

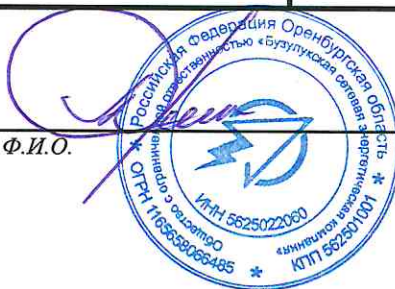
Директор

Должность

Ф.И.О.

А.В. Еркаев

Подпись



Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

Наименование сетевой организации

За 2025 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	1152
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	1,61988
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,25868

Директор ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

Должность



А.В. Еркаев

**Форма 1.4 — Расчет показателя уровня надежности
оказываемых услуг для территориальной сетевой организации**

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

2025 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (сумма произведений по ст.9 и 22 формы 8.1)
1	Объем недоотпущенной электроэнергии (Пенэс), Мвт*час	13,055

Директор
Должность

А.В. Еркин
Ф. И. О.



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

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"
наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия	Описание (обоснование)				
			2025	2026	2027	2028
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	быстрое реагирование на отключения, обучение персонала	хорошо подготовленный персонал быстро отреагирует на отключение, сократив время поиска повреждения	1,663	1,661	2,671	2,668
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт	качественное ТО электрооборудования, капитальные ремонты, реконструкция оборудования	более новое оборудование - меньшая частота отказов электрооборудования	0,469	0,468	0,773	0,771
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	налаживание диалога между потребителем и сетевой организацией	удовлетворение потребителей качеством предоставляемых услуг	1	1	1	1

Директор

Должность



А.В. Еркаев

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

ООО "Бузудукская сетевая энергетическая компания" 2025Год

Наименование сетевой организации, субъект РФ

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <1>	Значение характеристик	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	409,45	<u>Договоры купли-продажи:</u> № 048/2023 от 09.01.2023; №025/2023 от 18.01.2023; №020/2023 от 18.01.2023; №013/2023 от 18.01.2023; № 019/2023 от 09.01.2023; №014/2023 от 16.01.2023; № 045/2023 от 16.01.2023; № 002/2016 от 10.11.2016; № 015/2016 от 02.12.2016; № 023/2022 от 13.01.2023; № 032/2023 от 16.01.2023; № 017/2023 от 18.01.2023; № 008/2023 от 18.01.2023; № 031/2023 от 13.01.2023; № 078/2021 от 10.08.2021; № 018/2023 от 18.01.2023; № 003/2023 от 11.01.2023; № 035/2023 от 13.01.2023; № 037/2023 от 18.01.2023; № 038/2023 от 11.01.2023; № 034/2023 от 13.01.2023; № 021/2017 от 15.02.2017; № 021/2017 от 15.02.2017; № 026/2017 от 13.03.2017; № 024/2023 от 18.01.2023; № 030/2023 от 16.01.2023; № 004/2016 от 25.10.2016; № 006/2023 от 16.01.2023; № 022/2023 от 11.01.2023; № 009/2023 от 18.01.2023; № 029/2023 от 18.01.2023; № 001/2023 от 13.01.2023; № 047/2018 от 28.08.2018; № 046/2023 от 13.01.2023; № 043/2023 от 16.01.2023; № 051/2023 от 13.01.2023; № 052/2019 от 17.06.2019; № 053/2019 от 12.07.2019; № 055/2019 от 12.08.2019; № 056/2023 от 09.01.2023; № 057/2019 от 11.11.2019; № 082/2023 от 13.01.2023; № 065/2023 от 13.01.2023; № 066/2023 от 13.01.2023; № 067/2023 от 13.01.2023; № 068/2023 от 27.01.2023; № 072/2020 от 26.10.2020; № 058/2023 от 13.01.2023; № 073/2021 от 28.05.2021; № 074/2021 от 15.06.2021; № 075/2021 от 28.06.2021; № 076/2023 от 09.01.2023; № 077/2021 от 29.07.2021; № 1 от 19.08.2021; № 080/2021 от 25.10.2021; № 083/2021 от 22.11.2021; № 084/2021 от 29.11.2021; № 086/2022 от 11.02.2022; № 088/2022 от 15.03.2022; №090/2023 от 18.01.2023; № 092/2022 от 20.10.2022; № 091/2022 от 27.07.2022; № 096/2022 от 29.11.2022; № 096/2023 от 16.01.2023; №110/2024 от 19.06.2024; № 024/2023 от 18.01.2023; № 062/2023 от 09.01.2023; № 102/2023 от 13.01.2023; № 087Ю/2024 от 15.02.2024; № 089/2023 от 16.01.2023; № 097Ю/2023 от 28.07.2023; № 098/2023 от 09.08.2023; № 099/2023 от 18.09.2023; № 100/2023 от 26.10.2023; № 101/2023 от 04.12.2023; № 107/2024 от 22.04.2024; № 108/2024 от 10.06.2024. <u>Договоры аренды:</u> № 027/2017 от 20.03.2017; № 036/2017 от 02.05.2017; № 064/2020 от 19.05.2020; № 002/2016 от 01.11.2016; №016/216 от 20.12.2016; № 049/2018 от 16.11.2018; № 069/2020 от 24.08.2020; № 71 от 21.10.2020; № 108/2024 от 22.04.2024; №110/2024 от 14.10.2024г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	86,9	<u>Договоры купли-продажи:</u> № 048/2023 от 09.01.2023; № 019/2023 от 09.01.2023; № 045/2023 от 16.01.2023; № 002/2016 от 10.11.2016; № 015/2016 от 02.12.2016; № 023/2022 от 13.01.2023; № 032/2023 от 16.01.2023; № 017/2023 от 18.01.2023; № 031/2023 от 13.01.2023; № 038/2023 от 11.01.2023; № 006/2023 от 16.01.2023; № 043/2023 от 16.01.2023; № 057/2019 от 11.11.2019; № 054/2019 от 04.09.2019; № 089/2023 от 16.01.2023; № 102/2023 от 13.01.2023; № 087Ю/2024 от 15.02.2024; № 097Ю/2023 от 28.07.2023; № 107/2024 от 22.04.2024. <u>Договоры аренды:</u> № 036/2017 от 02.05.2017; № 040/2017 от 24.07.2017; № 097/2022 от 01.03.2022; № 039/2017 от 29.05.2017; № 016/2016 от 20.12.2016; № 059/2021 от 19.05.2021; № 087/2022 от 16.02.2022.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	21,22	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	1152	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1489	1) Однолинейные схемы, утвержденные собственниками сетей
5	Средняя летняя температура, °С	25	сайт: Климатические характеристики г. Оренбурга
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	6	-

<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 июльскую дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Директор
Должность

А.В. Еркаев
Ф.И.О.



**Форма 2.1 — Расчет значения индикатора информативности
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания" 2025 г**

наименование сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×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	1	1	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.	6	6	100%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100%	-	2
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.	2	2	100%	-	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100%	-	2
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-		-	2
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	0	0	100%	прямая	2

по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)					
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	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 (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-		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%		2
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	8,30%	0	120%	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

Директор
Должность

А.В. Еркаев
Ф. И. О.



**Форма 2.2 — Расчет значения индикатора исполнительности
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

2025 г

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×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	-	-	-	-	0,67
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	10	120%	обратная	0,75
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	2	2	120%	обратная	0,75
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	2	2	120%	-	0,75
б) для остальных потребителей услуг, дней	2	2	120%	-	0,75
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	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	0,2
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	0	0	100%	обратная	0,2

от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц					
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию					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%	обратная	0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,47

Директор
Должность

А.В. Ермаев



Подпись

**Форма 2.3 — Расчет значения индикатора результативности обратной связи
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×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	-	-		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	0	0	100%	обратная	2
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	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.	0	0	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	2	2	100%	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:				прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%	-	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%	-	2
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	-	-	-	-	
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	-	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 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	-	-		-	2

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Директор
Должность

А.В. Ермаев
Ф. И. О.



Подпись

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 "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

Показатель Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	Значение показателя, годы:			
	2026	2027	2028	2029
И _н	2	2	2	2
1.1.	1	1	1	1
1.2. а)	2	2	2	2
1.2. б)	0	1	1	1
1.2. в)	4	2	2	2
1.2. г)	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0
3.	1	1	1	1
4.	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0
И _с	0,47	0,47	0,47	0,47
1.1.	15	10	15	15
1.2. а)	2	2	2	2
1.2. б)	2	2	2	2
1.3.	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0
Р _с	2	2	2	2
1.	1	1	1	1
2.1.	0	0	0	0
2.2.	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0
2.4.	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0
2.6.	0	0	0	0
3.1.	2	2	2	2
3.2. а)	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0
5.1.	0	0	0	0

5.2.	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,929	0,929	0,929	0,929

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

² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1—2.3 настоящего приложения.

Директор
Должность

А.В. Еркаев
Ф.И.О.



Подпись

**Форма 3.1 — Отчетные данные для расчета значения показателя
качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение
к сети в период
2025 год**

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой 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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	115
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. ($N^{\text{н}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Директор
Должность

Ф.И.О.

А.В. Еркаев
Подпись



**Форма 3.2 — Отчетные данные для расчета значения показателя
качества исполнения договоров об осуществлении технологического
присоединения заявителей к сети, в период 2025 год**

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

Показатель 1	Число, шт. 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. ($N_{сд_тпр}$)	115
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. ($N_{сд_тпр}^{нс}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс_тпр}$)	1

Директор
Должность

А.В. Еркаев
Ф.И.О.



**Форма 3.3 — Отчетные данные для расчета значения показателя
соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом
присоединении заявителей к электрическим сетям
сетевой организации, в период 2025 год**

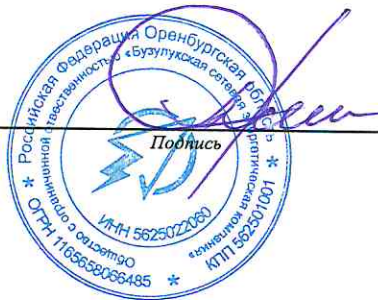
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

Показатель 1	Значение 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, десятками шт. ($N_{очз\ тпр}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 11,5
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{ппа\ тпр}$)	1

Директор
Должность

А.В. Еркаев
Ф.И.О.



**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации в 2025г**

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	0,81879
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	13,05514
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	1,61988
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,25868
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{\text{тсо}}$)	11	0,929
Плановое значение показателя $\Pi_n, \Pi_n^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,06443
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тпр}}, \Pi_{\text{тпр}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тсо}}, \Pi_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,929
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{ens}}, \Pi_{\text{ens}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	16,97168
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{saidi}}, \Pi_{\text{saidi}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.2 методических указаний	1,663
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{saifi}}, \Pi_{\text{saifi}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,469
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}(\text{saidi})$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}(\text{saifi})$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации), (тпр)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)(тсо)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Директор
Должность



А.В. Еркаев
Ф.И.О.

(Образец)

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

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

Директор
Должность

А.В. Еркаев

Ф.И.О.



Форма 8.1.1.1 Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2025 года

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
			Диспетчерское наименование ПС, РП ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электроэнергии	
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
1	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-45П	6	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-
2	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-47П	6	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-
3	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-53П	6	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-
4	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-124	6	-	-	2	-	-	-	-	-	1	1	-
5	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-126	6	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-
6	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-175	6	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-
7	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-232	6	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-
8	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-418	6	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-
9	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-444	6	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-
10	ООО "БСЭК"	п/с Грачевская 35/10 кВ	КТП-101	10	-	-	3	-	-	3	-	-	2	1	-
11	ООО "БСЭК"	п/с Грачевская 35/10 кВ	КТП-223	10	-	-	2	-	-	2	-	-	1	1	-
12	ООО "БСЭК"	п/с Тощая 110/ 35/10 кВ	КТП-935	10	-	-	1	-	-	1	-	-	1	-	-
13	ООО "БСЭК"	п/с Новоалександровская 35/10 кВ	КТП-221	10	-	-	1	-	-	1	-	-	1	-	-
14	ООО "БСЭК"	п/с Долговская 35/6 кВ	КТП-Б/Н	6	-	-	1	-	-	1	-	-	1	-	-
15	ООО "БСЭК"	п/с 35/6 "Заглядино"	КТП-Б/Н	6	-	-	1	-	-	1	-	-	1	-	-
16	ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-145	6	-	-	1	-	-	1	-	-	1	-	-
17	ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-151	6	-	-	1	-	-	1	-	-	1	-	-
18	ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-441	6	-	-	1	-	-	1	-	-	1	-	-
19	ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-191	6	-	-	1	-	-	1	-	-	1	-	-
20	ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-283	6	-	-	1	-	-	1	-	-	1	-	-
21	ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-339 ,532	6	-	-	1	-	-	1	-	-	1	-	-

116	000 "БСЭК"	ПЭС Промбаза 35/10 кВ	ТП-2313,2314	10	ВЛ-10кВ	10	1			1			1	
117	000 "БСЭК"	п/с 110/35/6кВ "Юго-Восточная"	ТП-1291	10		-	1			1			1	
118	000 "БСЭК"	п/с "Саракташская"	ТП-64	10		-	1			1			1	
119	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Индустриальная "	РП-13 (ТП-249, ТП-1183 (вв1))	10	ВЛ-10кВ	11	1			1			1	
120	000 "БСЭК"	п/с "Шелковая"	РП-13 (ТП-495, ТП-1183 (вв2))	10	ВЛ-10кВ	12	1			1			1	
121	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Инвертор"	РП-59 (ТП-1860 (1,2))	10	ВЛ-10кВ	13	1			1			1	
122	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Россия "	РП-39 (ТП-1639, ТП-1640)	10		-	1			1			1	
123	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Индустриальная "	ТП-2218	10		-	1			1			1	
124	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Промбаза"	РП-53 (ТП-560, ТП-1316 (1,2))	10		-	2			2			2	
125	000 "БСЭК"	п/с "Краснохолмская"	ТП-60	10		-	1			1			1	
126	000 "БСЭК"	п/с 35/6кВ "Александровская"	ТП-20	10		10	2			2			2	
127	000 "БСЭК"	п/с "Донгузская"	ТП-1291	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-1291	0,4	1			1			1	
128	000 "БСЭК"	п/с "Черный Отрог"	ТП-67	10	ВЛ-10кВ	10	1			1			1	
129	000 "БСЭК"	п/с "Овоцевод"	ТП-1779	10		-	1			1			1	
130	000 "БСЭК"	п/с "Сакмарская ТЭЦ"	ЦРП-10кВ ООО "ОРЕН-ОРС", яч.6	10	ВЛ-10кВ	10	1			1			1	
131	000 "БСЭК"	п/с "Сакмарская ТЭЦ"	ЦРП-10кВ ООО "ОРЕН-ОРС", яч.13	10	ВЛ-10кВ	10	1			1			1	
132	000 "БСЭК"	п/с "Сакмарская ТЭЦ"	ТП-1827	10		-	1			1			1	
133	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Россия "	яч. 3 Ф.2	10	ВЛ-10кВ	10	1			1			1	
134	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Индустриальная "	яч.17 Ф.7	10	ВЛ-10кВ	10	1			1			1	
135	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Россия "	ЗРУ-10кВ, яч.12,28,26,10,5,23,22,14,7,25	10		-	12			12			12	
136	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Россия "	ТП-1290	10		-	1			1			1	

181	000 "БСЭК"	п/с 35/6кВ «Юбилейная»	ТП-210	6								6	1					1		
182	000 "БСЭК"	п/с 35/6кВ "Александровская"	ТП-216	6								6	1					1		
183	000 "БСЭК"	п/с 35/6кВ «Юбилейная»	ТП-209	6								6	1					1		
184	000 "БСЭК"	п/с 35/6кВ "Александровская"	ТП-199/1	6								6	1					1		
185	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Пугачевская"	ТП-2021	10								10	1					1		
186	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Ростоши"	ТП-1651	10								10	2					2		
187	000 "БСЭК"	п/с 110/10/6кВ "Береговая"	ТП-318	6								6	1					1		
188	000 "БСЭК"	п/с 110/35/6кВ "Юго-Восточная"	ТП-1467	6								6	1					1		
189	000 "БСЭК"	п/с 110/35/6кВ "Юго-Восточная"	ТП-1050	6								6	2					2		
190	000 "БСЭК"	п/с 110/35/6кВ "Юго-Восточная"	ТП-280	6								6	1					1		
191	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Пугачевская"	ТП-2197	10								10	1					1		
192	000 "БСЭК"	п/с 35/10кВ "9 Января"	ТП-2396	10								10	1					1		
193	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Аэропорт"	ТП-42	6								0,4	ВЛ-0,4кВ	3				3		
194	000 "БСЭК"	п/с "Степановская"	ТП-4112	10								10	1					1		
195	000 "БСЭК"	п/с "Бердянка"	ТП-87	10								10	1					1		
196	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Пугачевская"	РП-20	10								10	ВЛ-10кВ	1				1		
197	000 "БСЭК"	п/с "Донгузская"	ПКУ-10кВ на оп. 1	10								10	ВЛ-10кВ	1				1		
198	000 "БСЭК"	п/с 35/10кВ "9 Января"	ТП-4171	10								10	1					1		
199	000 "БСЭК"	п/с 35/10кВ "9 Января"	ПКУ-10кВ на оп. 9	10								10	ВЛ-10кВ	1				1		
200	000 "БСЭК"	п/с 35/10кВ «Благословенка»	ТП-36	10								0,4	ВЛИ-0,4кВ от ТП-36	1				1		1
201	000 "БСЭК"	п/с 110/10кВ "Пугачевская"	РП-10кВ (ТП-2170, ТП-2086)	10								10	3					3		3
202	000 "БСЭК"	п/с 35/10кВ «Благословенка»	ТП-33	10								0,4	ВЛИ-0,4кВ от ТП-33	1				1		1

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 "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

<i>Наименование сетевой организации</i>			
За	2025	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:		1152
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.		2
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.		4
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.		458
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		688
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.		1,61988
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), шт.		0,25868
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.		2,53233
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), шт.		1,13194

Директор ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

Должность



А.В. Еркаев