

Показатели уровня надёжности и
качества поставляемых товаров
и оказываемых услуг Октябрьского
районного муниципального
унитарного предприятия
электрических сетей
за 2017 год

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

Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

Наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети
1	2	3
Оперативный журнал	4	497
Оперативный журнал	3	497
Оперативный журнал	6	997
Оперативный журнал	0,16	1153
Оперативный журнал	9,33	997
Оперативный журнал	2	721
Оперативный журнал	3,58	721
Оперативный журнал	4,5	40
Оперативный журнал	1,5	997

Директор

Иванов Д.А.



Должность

ФИО

подпись

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии

Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие
электрических сетей

Наименование электросетевой организации	
Максимальное за расчетный период 2017 г. число точек присоединения	4041
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	34,07
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,008431

Директор

Иванов Д.А.

Должность

ФИО


подпись

Форма 1.3 — Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹

Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)			0,0095	0,0094	0,0092	0,0091	0,0090
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)			0,994	0,979	0,964	0,950	0,922

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.

Директор

Должность

Иванов Д.А.

Ф. И. О.



Подпись

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

Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	221,501	Договор №33; 32; 6-к; Распоряжение №513-р
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	20.059	Договор № 6-к
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	9,00%	Договор № 6-к
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	4041	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	290	
5	Средняя летняя температура, °С	22,1	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	1	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	1	

Директор

Иванов Д.А.

Должность

ФИО

подпись

Форма 2.1 — Расчет значения индикатора информативности
Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

Наименование территориальной 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	60	60	60	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.	12	12	12	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3	100	-	2
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	1	1	100	-	2
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	5	5	100	-	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	3	3	100	-	2
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

1	2	3	4	5	6
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	0	прямая	0
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	0	прямая	0
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	
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	-	-	-	-	
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	100	100	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

1	2	3	4	5	6
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Директор
Должность

Иванов Д.А.
Ф. И. О.



Подпись

Форма 2.2 — Расчет значения индикатора исполнительности

Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

Наименование территориальной сетевой организации

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	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	30	30	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	обратная	
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	19	19	100	-	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	19	19	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	0	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	80	100	125	обратная	0,1
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					

1	2	3	4	5	6
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				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		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,925

Директор
Должность

Иванов Д.А.
Ф. И. О.


Подпись

Форма 2.3 — Расчет значения индикатора результативности обратной связи Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

Наименование территориальной 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	-	-	-	-	
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	-	-	-	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	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	-	-	-	прямая	-

1	2	3	4	5	6
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	1	1	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг — всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	1	1	100	обратная	2
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	-	-	-	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	1	1	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

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

Директор
Должность

Иванов Д.А.
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

Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	Значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
И _н	2	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.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0
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	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
1.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
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.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
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	0,0095	0,0094	0,0092	0,0091	0,009

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

Иванов Д.А.
Ф. И. О


Подпись

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

Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	87
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. ($N_{\text{заяв тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

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

Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	70
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 ($\Pi_{нс\ тпр}$)	1

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

Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\ тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятками шт. ($N_{очз\ тпр}$)	8,7 десятки шт. (без округления)
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа\ тпр}$)	0

ФОРМА,
ИСПОЛЬЗУЕМАЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ
НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ за 2017 год

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

Наименование сетевой организации: Октябрьское районное муниципальное унитарное

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1.1	0,008431
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	1.4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии	1.2	2,97
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1.3	1,06
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, ($P_{тпр}$)	1.7 или 1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, ($P_{тсо}$)	1.11	0,964
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	0,008431
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	4.1	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	4.1	0,964
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	4.1	-
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	4.2	2,97
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	4.2	1,06
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, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}^1}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}^2}$ (для	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}^3}$ (для	п. 5 методических указаний	0

Директор Иванов Дмитрий Аркадьевич

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	п. 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}^1}$	п. 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}^2}$	п. 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$	п. 5	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач}^1}$	п. 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач}^2}$	п. 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач}^3}$	п. 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{0б}$	п. 5	0

Директор

Иванов Дмитрий Аркадьевич

Должность

Ф.И.О.

Подпись

**Форма 5.1 — Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое
присоединение к сети, в период
2017 год**

Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. ($N_{заяв}$)	87
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{нд}$)	87
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{ндд}$)	0

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

Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

№ п / п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальном уровне напряжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединённых к первичному уровню присоединения, шт.								
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	класс напряжения, кВ	Всего	1-я категория надёжности	2-я категория надёжности	3-я категория надёжности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1		ПС 110/35/10 "Покровка"	КТП-250 №38 "Луговая"	10	Ф №11	0,4	1								
2		ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №39 "Дег. Сад Двоймовочка"	10	Ф №17	0,4	1								
3		ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №44 "Нива"	10	Ф №8	0,4	1								
4		ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №12 "Рабочий переулок"	10	Ф №8	0,4	1								
5		ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №51 "Пролетарская"	10	Ф №11	0,4	1								
6		ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №46 "Мелиораторов"	10	Ф №8	0,4	1								
7		ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №11 "Солнечная"	10	Ф №11	0,4	1								
8		ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №2 "Озеро"	10	Ф №11	0,22	1								
9		ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №43 "Солнечная"	10	Ф №17	0,22	1								
10		ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №45 "Красноармейская"	10	Ф №8	0,4	1								
11		ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №34 "РОВД"	10	Ф №8	0,22	1								
12		ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №12 "Рабочий переулок"	10	Ф №8	0,4	1								
13		ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №43 "Солнечная"	10	Ф №17	0,22	1								
14		ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №43 "Солнечная"	10	Ф №11	0,22	1								

Сетевые организации, присоединённые к первичному уровню присоединения, шт.

Покровский электросетевой участок

15	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №52 "50 лет Приморья"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
16	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №8 "МУП"	10	Ф №11	0,4	1	1	1	1
17	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТП №41 "Вишнёвая"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
18	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №2 "Озеро"	10	Ф №11	0,22	1	1	1	1
19	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №8 "МУП"	10	Ф №11	0,4	1	1	1	1
20	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №29 "Калинина"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
21	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №32 "РЗК"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
22	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №24 "Советов"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
23	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №12 "Рабочий переулок"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
24	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №1 "Водозабор"	10	Ф №11	0,22	1	1	1	1
25	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №45 "Красноармейская"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
26	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №43 "Солнечная"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
27	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №34 "РОВД"	10	Ф №11	0,22	1	1	1	1
28	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №29 "Калинина"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
29	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТП №40 "Быт - Тенистая"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
30	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №8 "МУП"	10	Ф №11	0,4	1	1	1	1
31	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №4 "Администрация"	10	Ф №11	0,22	1	1	1	1
32	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №3 "Котельная №1"	10	Ф №11	0,22	1	1	1	1
33	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №3 "Котельная №1"	10	Ф №11	0,22	1	1	1	1
34	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №18 "Дорожная"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
35	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №53 "ДВ МИС"	10	Ф №6	0,4	1	1	1	1
36	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №18 "Дорожная"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
37	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №34 "РОВД"	10	Ф №11	0,22	1	1	1	1
38	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №2 "Озеро"	10	Ф №11	0,4	1	1	1	1
39	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №9 "Ветгородок"	10	Ф №11	0,4	1	1	1	1
40	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №29 "Калинина"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
41	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №29 "Калинина"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
42	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №18 "Дорожная"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
43	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №54 "ДВ МИС"	10	Ф №6	0,4	1	1	1	1
44	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №43 "Солнечная"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
45	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №11 "АТП Быт"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
46	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №26 "ЦРЬ"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
47	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №2 "Озеро"	10	Ф №11	0,22	1	1	1	1
48	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №43 "Солнечная"	10	Ф №17	0,22	1	1	1	1
49	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №6 "Лазо"	10	Ф №11	0,4	1	1	1	1
50	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №6 "Лазо"	10	Ф №11	0,4	1	1	1	1
51	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №29 "Калинина"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
52	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТП №31 "РЗК"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
53	ПС 110/35/10 "Покровка"	КТПН №65 "РЗК-2"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1

54	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №34 "РОВД"	10	Ф №11	0,22	1	1	1	1
55	ПС 110/35/10 "Покровка"	ТП №2 "Озеро"	10	Ф №11	0,4	1	1	1	1
56	ПС 110/35/10 "Полевая"	КТПН №32 "50 лет Приморья"	10	Ф №17	0,22	1	1	1	1
57	ПС 110/35/10 "Полевая"	ТП №1 "Водозабор"	10	Ф №11	0,4	1	1	1	1
58	ПС 110/35/10 "Полевая"	ТП №2 "Озеро"	10	Ф №11	0,22	1	1	1	1
59	ПС 110/35/10 "Полевая"	КТПН №6 "Лазо"	10	Ф №11	0,4	1	1	1	1
60	ПС 110/35/10 "Полевая"	ТП №43 "Солнечная"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
61	ПС 110/35/10 "Полевая"	ТП №12 "Рабочий переулок"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
62	ПС 110/35/10 "Полевая"	КТПН №8 "Красноармейская"	10	Ф №8	0,4	1	1	1	1
63	ПС 110/35/10 "Полевая"	ТП №35 "Сбербанк"	10	Ф №17	0,4	1	1	1	1
64	ПС 110/35/6 "Липовцы"	КТП №11 "Солнечная"	6	Ф №5	0,4	1	1	1	1
65	ПС 110/35/6 "Липовцы"	ТП №3 "Баня"	6	Ф №1	0,4	1	1	1	1
66	ПС 110/35/6 "Липовцы"	ТП №5 "Угольная"	6	Ф №16	0,4	1	1	1	1
67	ПС 110/35/6 "Липовцы"	ТП №1 "Авгостанция"	6	Ф №1	0,4	1	1	1	1
68	ПС 110/35/6 "Липовцы"	КТПН №17 "Берёзка"	6	Ф №1	0,4	1	1	1	1
69	ПС 110/35/6 "Липовцы"	КТПН №10 "Шахтёрская"	6	Ф №5	0,4	1	1	1	1
70	ПС 110/35/6 "Липовцы"	КТП №25 "Ломоносова"	6	Ф №16	0,4	1	1	1	1

Липовецкий
электросетью
и участок

Директор

Иванов Д.А.

ФИО

Должность



Подпись