Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики

Удмурт Элькунысь дыкужымлыкъя, улонниосъя но соосты ужатон возёсъя но тарифъёсыз кун эскеронъя министерство

ПРИКАЗ

от 19 декабря 2017 года № 24/1

г. Ижевск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенным на территории Удмуртской Республики на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и Положением о Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики, утвержденным постановлением Правительства Удмуртской Республики от 24 ноября 2014 года № 466, Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики **приказывает:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, в соответствии с приложением 1 к приказу.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, в соответствии с приложением 2 к приказу.
3. Установить формулу для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих

АО «ИЭС»
Общий отдел
Вход № 38
«10» 01 2018
Подпись

деятельность на территории Удмуртской Республики, в соответствии с приложением 3 к приказу.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт в соответствии с приложением 4 к приказу.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт в соответствии с приложением 5 к приказу.

6. Установить формулу для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением 6 к приказу.

7. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 1, 2 и 4, 5 приказа, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года. Формула для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций посредством применения стандартизированных тарифных ставок и формула для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 3 и 6 приказа, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

8. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2018 год в соответствии с приложением 7 к приказу.

9. Определить расходы сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2018 год в соответствии с приложением 7 к приказу.

10. Признать утратившими силу с 1 января 2018 года:

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 28 декабря 2016 года № 27/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенным на

территории Удмуртской Республики, на 2017 год»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 24 января 2017 года № 1/2 «О внесении изменений в некоторые приказы министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов удмуртской республики».

11. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности министра энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и
государственного регулирования тарифов
Удмуртской Республики **А.А. Бобырь**

Приложение 1
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики
от 19 декабря 2017 года № 24/1

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики*

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения	
				Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)
				на период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение)	руб. за одно присоединение	8033,12		9479,08	

1.1.	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	3286,06		3877,55	
1.2.	C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	4747,06		5601,53	
	C2.i	**Строительство воздушных линий**					
2	C2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **воздушных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** из самонесущего изолированного провода (СИП) в расчете на 1 км линий	руб./км	0	920 353,19	0,00	1 086 016,76
3	C2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **воздушных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2** (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км. линий	руб./км	0	1 372 982,19	0,00	1 620 118,99
	C3.i	**Строительство кабельных линий**					
4	C3.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне **напряжения НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий - кабели с алюминиевой жилой	руб./км	0	2 020 700,51	0,00	2 384 426,60
5	C3.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне **напряжения НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий - кабели с медной жилой	руб./км	0	6 575 259,70	0,00	7 758 806,45
6	C3.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне **напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)** в расчете на 1 км линий	руб./км	0	2 447 429,79	0,00	2 887 967,15
	C4.i	**Строительство пунктов секционирования**					
7	C4.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера	руб./шт	0	1 441 188,00	0,00	1 700 601,84
8	C4.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП	руб./шт	0	12 260 101,26	0,00	14 466 919,49

	С5.i	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
9	С5.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций** с номинальной мощностью трансформатора **не более 160 кВА**	руб./кВт	0	4 564,75	0,00	5 386,40
10	С5.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с номинальной мощностью трансформатора **не более 160 кВА**	руб./кВт	0	15 850,31	0,00	18 703,37
11	С5.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций тупикового типа** с номинальной мощностью трансформатора **более 160 кВА**	руб./кВт	0	3 297,36	0,00	3 890,89
12	С5.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций проходного типа** с номинальной мощностью трансформатора **более 160 кВА**	руб./кВт	0	5 570,67	0,00	6 573,39
13	С5.5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с номинальной мощностью трансформатора **более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в металлической оболочке**	руб./кВт	0	8 637,96	0,00	10 192,79
14	С5.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с номинальной мощностью трансформатора **более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в кирпичном исполнении**	руб./кВт	0	19 043,59	0,00	22 471,44

15	С5.7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций тупикового типа** с номинальной мощностью трансформатора **более 630 кВА -в кирпичном исполнении**	руб./кВт	0	6 351,54	0,00	7 494,81
16	С5.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций проходного типа** с номинальной мощностью трансформатора **более 630 кВА -в кирпичном исполнении**	руб./кВт	0	12 711,40	0,00	14 999,45
17	С5.9	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с максимальной мощностью трансформатора **более 630 кВА -в металлической оболочке**	руб./кВт	0	4 967,47	0,00	5 861,62
	С6.i	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
18	С6.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	16 919,85	0,00	19 965,42

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 приказа.

Примечание:
Стандартизированные тарифные ставки (C_1, $C_{1.1}$, $C_{1.2}$,) принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

* под сетевыми организациями в приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

Приложение 2
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики
от 19 декабря 2017 года № 24/1

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики*

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения	
				Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)
				на период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение)	руб. за одно присоединение	8033,12		9479,08	

1.1.	С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	3286,06		3877,55	
1.2.	С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	4747,06		5601,53	
	С2.i	**Строительство воздушных линий**					
2	С2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **воздушных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** из самонесущего изолированного провода (СИП) в расчете на 1 км линий	руб./км	0,00	1 555 753,97	0,00	1 835 789,68
3	С2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **воздушных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2** (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км. линий	руб./км	0,00	1 746 112,13	0,00	2 060 412,32
	С3.i	**Строительство кабельных линий**					
4	С3.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне **напряжения НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий - кабели с алюминиевой жилой	руб./км	0,00	2 142 648,28	0,00	2 528 324,98
5	С3.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне **напряжения НН (ниже 1 кВ)** в расчете на 1 км линий - кабели с медной жилой	руб./км	0,00	6 575 259,70	0,00	7 758 806,45
6	С3.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне **напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)** в расчете на 1 км линий	руб./км	0,00	2 860 686,95	0,00	3 375 610,61
	С4.i	**Строительство пунктов секционирования**					
7	С4.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера	руб./шт	0,00	1 441 188,00	0,00	1 700 601,84
8	С4.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП	руб./шт	0,00	12 260 101,26	0,00	14 466 919,49

	С5.i	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
9	С5.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций** с номинальной мощностью трансформатора **не более 160 кВА**	руб./кВт	0,00	5 741,92	0,00	6 775,47
10	С5.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с номинальной мощностью трансформатора **не более 160 кВА**	руб./кВт	0,00	15 850,31	0,00	18 703,37
11	С5.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций тупикового типа** с номинальной мощностью трансформатора **более 160 кВА**	руб./кВт	0,00	3 268,33	0,00	3 856,63
12	С5.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **однотрансформаторной подстанций проходного типа** с номинальной мощностью трансформатора **более 160 кВА**	руб./кВт	0,00	5 570,67	0,00	6 573,39
13	С5.5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с номинальной мощностью трансформатора **более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в металлической оболочке**	руб./кВт	0,00	8 539,82	0,00	10 076,99
14	С5.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с номинальной мощностью трансформатора **более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в кирпичном исполнении**	руб./кВт	0,00	19 043,59	0,00	22 471,44
15	С5.7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций тупикового типа** с номинальной мощностью трансформатора **более 630 кВА -в кирпичном исполнении**	руб./кВт	0,00	6 351,54	0,00	7 494,81

16	С5.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций проходного типа** с номинальной мощностью трансформатора **более 630 кВА -в кирпичном исполнении**	руб./кВт	0,00	12 711,40	0,00	14 999,45
17	С5.9	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство **двухтрансформаторной подстанций** с максимальной мощностью трансформатора **более 630 кВА -в металлической оболочке**	руб./кВт	0,00	4 967,47	0,00	5 861,62
	С6.i	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
18	С6.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0,00	16 919,85	0,00	19 965,42

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 приказа.

Примечание:
Стандартизированные тарифные ставки (C_1, $C_{1.1}$, $C_{1.2}$,) принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

* под сетевыми организациями в приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

Приложение 3
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 19 декабря 2017 года № 24/1

Формула платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Удмуртской Республики территориальным распределительным электрическим сетям сетевых организаций* посредством применения стандартизированных тарифных ставок

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией по следующей формуле:

$$\text{Плата} = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_i^{вл}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{кл}) + C_{4.1} \times n^{сек} + C_{4.2} \times n^{РП} + \sum_j (C_{5,j} \times N^{ТП}) + C_{6.1} \times N^{ТП}, \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (кроме подпункта «б») (далее – Методические указания) (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению 1, 2 к приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{вл}$ – протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению 1, 2 к приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{кл}$ – протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{4,1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера согласно приложению 1, 2 к приказу (руб./шт);

$C_{4,2}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов согласно приложению 1, 2 к приказу (руб./шт);

$n^{сек}$- количество реклоузеров, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$n^{РП}$- количество распределительных пунктов, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5,j}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, соответствующая количеству трансформаторов, диапазону номинальной мощности трансформатора и материалу корпуса трансформаторной подстанции, согласно приложению 1, 2 к приказу (руб./кВт);

j – индекс стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных в

зависимости от количества трансформаторов, диапазона номинальной мощности трансформатора и материала корпуса трансформаторной подстанции согласно приложению 1, 2 к приказу;

$N^{ТП}$ - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, в случае необходимости строительства трансформаторных подстанций и (или) распределительных трансформаторных подстанций согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (кВт);

$C_{6.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций согласно приложению 1 или 2 к приказу (руб./кВт).

В случае если, в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то расходы на строительство подстанций и (или) пунктов секционирования определяется по каждому независимому источнику энергоснабжения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ и $C_{3,i}$ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Примечание:

* под сетевыми организациями в приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

Приложение 4
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики
от 19 декабря 2017 года № 24/1

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование ставки за единицу максимальной мощности		Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения	
				Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)
				на период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	С1.1	Ставка за единицу максимальной мощности на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных	руб./кВт	145,51		171,70	

		территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями					
2	С1.2	Ставка за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	**210,20**		**248,04**	
	С2.i	**Строительство воздушных линий**					
3	С2.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство **воздушных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** из самонесущего изолированного провода (СИП)	руб./кВт	0,00	9 322,28	0,00	11 000,29
4	С2.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство **воздушных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2** (от 1 кВ до 20 кВ)	руб./кВт	0,00	4 638,67	0,00	5 473,63
	С3.i	**Строительство кабельных линий**					
5	С3.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне **напряжения НН (ниже 1 кВ)**	руб./кВт	0,00	7 934,39	0,00	9 362,58
6	С3.3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне **напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)**	руб./кВт	0,00	4 641,34	0,00	5 476,78
	С4.i	**Строительство пунктов секционирования**					
7	С4.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера	руб./кВт	0,00	4 117,68	0,00	4 858,86
8	С4.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на распределительного пункта	руб./кВт	0,00	6 173,94	0,00	7 285,25

	С5.i	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
9	С5.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0,00	4 564,75	0,00	5 386,40
10	С5.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0,00	15 850,31	0,00	18 703,37
11	С5.3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанций тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0,00	3 297,36	0,00	3 890,89
12	С5.4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанций проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0,00	5 570,67	0,00	6 573,39
13	С5.5	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в металлической оболочке	руб./кВт	0,00	8 637,96	0,00	10 192,79
14	С5.6	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в кирпичном исполнении	руб./кВт	0,00	19 043,59	0,00	22 471,44

15	С5.7	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в кирпичном исполнении	руб./кВт	0,00	6 351,54	0,00	7 494,81
16	С5.8	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в кирпичном исполнении	руб./кВт	0,00	12 711,40	0,00	14 999,45
17	С5.9	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с максимальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в металлической оболочке	руб./кВт	0,00	4 967,47	0,00	5 861,62
	С6.i	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
18	С6.1.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0,00	16 919,85	0,00	19 965,42

Примечание:
Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) установлены в ценах периода регулирования.
* под сетевыми организациями в приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

Приложение 5
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики
от 19 декабря 2017 года № 24/1

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование ставки за единицу максимальной мощности		Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения	
				Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)
				на период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	С1.1	Ставка за единицу максимальной мощности на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом	руб./кВт	145,51		171,70	

		оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями					
2	С1.2	Ставка за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	**210,20**		**248,04**	
	С2.i	**Строительство воздушных линий**					
3	С2.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство **воздушных линий** электропередачи на уровне напряжения **НН (ниже 1 кВ)** из самонесущего изолированного провода (СИП)	руб./кВт	0	9 060,88	0,00	10 691,84
4	С2.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство **воздушных линий** электропередачи на уровне напряжения **СН2** (от 1 кВ до 20 кВ)	руб./кВт	0	4 646,54	0,00	5 482,92
	С3.i	**Строительство кабельных линий**					
5	С3.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне **напряжения НН (ниже 1 кВ)**	руб./кВт	0	7 924,49	0,00	9 350,90
6	С3.3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне **напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)**	руб./кВт	0	4 635,62	0,00	5 470,03
	С4.i	**Строительство пунктов секционирования**					
7	С4.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера	руб./кВт	0	4 117,68	0	4 858,86
8	С4.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на распределительного пункта	руб./кВт	0	6 173,94	0	7 285,25

	С5.i	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
9	С5.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0	5 741,92	0	6 775,47
10	С5.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0	15 850,31	0	18 703,37
11	С5.3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанций тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0	3 268,33	0	3 856,63
12	С5.4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанций проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0	5 570,67	0	6 573,39
13	С5.5	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в металлической оболочке	руб./кВт	0	8 539,82	0	10 076,99
14	С5.6	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в кирпичном исполнении	руб./кВт	0	19 043,59	0	22 471,44

15	С5.7	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в кирпичном исполнении	руб./кВт	0	6 351,54	0	7 494,81
16	С5.8	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в кирпичном исполнении	руб./кВт	0	12 711,40	0	14 999,45
17	С5.9	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с максимальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в металлической оболочке	руб./кВт	0	4 967,47	0	5 861,62
	С6.i	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
18	С6.1.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	16 919,85	0	19 965,42

Примечание:
Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) установлены в ценах периода регулирования.
* под сетевыми организациями в приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

Приложение 6
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 19 декабря 2017 года № 24/1

Формула для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующей формуле:

$$T = C \times N \quad \text{(руб.)}, \qquad (1)$$

где:

C - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

N – объем максимальной присоединяемой мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) рассчитывается по формуле:

$$C=C_{1.1} + C_{1.2} +\sum_i C_{2,i}+ \sum_i C_{3,i}+ \sum_i C_{4,i}+ \sum_i C_{5,i}+\sum_i C_{6.i} \qquad (2)$$

где:

$C_{1.1}$, $C_{1.2}$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложениями 4, 5 к приказу (руб./кВт);

$C_{2.i}$, $C_{3.i}$, $C_{4.i}$, $C_{5.i}$, $C_{6.i}$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложениями 4, 5 к приказу (руб./кВт). Для каждого конкретного Заявителя на уровне напряжения в точке подключения до 35 кВ применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 1 с учетом определения ставки С по формуле:

$$C= C_{1.1} + C_{1.2}+ \sum_i C^1_{2.i}+ \sum_i C^1_{3.i}+ \sum_i C^1_{4.i}+\sum_i C^1_{5.i}+\sum_i C^1_{6.i}+ \sum_i C^2_{2.i}+ \sum_i C^2_{3.i}+ \sum_i C^2_{4.i}+ +\sum_i C^2_{5.i} + \sum_i C^2_{6.i} \qquad (3)$$

где:

$C^1_{2.i}$, $C^1_{3.i}$, $C^1_{4.i}$, $C^1_{5.i}$, $C^1_{6.i}$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложениями 4, 5 к приказу (руб./кВт) (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения. применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;

$C^2_{2.i}$, $C^2_{3.i}$, $C^2_{4.i}$, $C^2_{5.i}$, $C^2_{6.i}$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложениями 4, 5 к приказу (руб./кВт) (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения; применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше

одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Примечание:

* под сетевыми организациями в приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

Приложение 7
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 19 декабря 2017 года № 24/1

№ п/п	Наименование организации	Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2018 год, тыс. руб. (без НДС)	Расходы сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2018 год, тыс. руб. (без НДС)
1.	Акционерное общество «Ижевские электрические сети» (АО «ИЭС»)	1 100,00	212,68
2.	Акционерное общество «Ижевский завод пластмасс» (АО «ИЗП»)	0	0
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Воткинские городские электрические сети» (МУП «ВГЭС»)	812,67	1,62
4.	Акционерное общество «Элеконд» (ОАО «Элеконд»)	0	0
5.	Публичное акционерное общество «Ижевский завод нефтяного машиностроения» (ПАО «Ижнефтемаш»)	0	0
6.	Акционерное общество «Воткинский завод» (АО «Воткинский завод»)	0	0
7.	Акционерное общество «Ижевский электромеханический завод «Купол» (АО «ИЭМЗ «Купол»)	0	0
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Удмуртэнергонефть» (ООО «Удмуртэнергонефть»)	0	0
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Электрический сети Удмуртии» (ООО «Электрические сети Удмуртии»)	977,51	22,27

10.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (Филиал «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)	34 874,27	121,23
11.	Акционерное общество «Сарапульский электрогенераторный завод» (АО «СЭГЗ»)	0	0
12.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»)	0	0
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая Компания «Строим Вместе» (ООО «ЭК «СВ»)	0	0
14.	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский технологический институт «Прогресс»(ОАО «НИТИ «Прогресс»)	0	0
15.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Главное военно-строительное управление №8»(филиал «Управление промышленных предприятий № 821»)	0	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» (ООО «Завьялово Энерго»)	0	0
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Глазовский завод «Химмаш» (ООО «Глазовский завод «Химмаш»)	0	0
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижевский подшипниковый завод - Инвест» (ООО «ИПЗ-ИНВЕСТ»)	0	0
19.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») (филиал «Уральский»)	0	0
20.	Акционерное общество «Ижевский завод металлургии и машиностроения» (АО «Ижметмаш»)	0	0
21.	Общество с ограниченной ответственностью «ИжевскЭнергоСервис» (ООО «ИжевскЭнергоСервис»)	0	0
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Новая региональная сеть Прикамья» (ООО «НРСП»)	0	0
23.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоДивизион» (ООО «ЭнергоДивизион»)	0	0
24.	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)	0	0
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии» (ООО «Коммунальные Технологии»)	0	0
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Районная теплоснабжающая компания» (ООО «РТК»)	0	0
27.	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭлектроСеть» (ООО «ТЭС»)	0	0
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Первая Строительная Компания» (ООО «ПСК»)	0	0
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть» (ООО «Горэлектросеть»)	0	0
30.	Акционерное общество «Коммунальные Системы-Прикамье» (АО «КС-Прикамье»)	0	0
31.	Индивидуальный предприниматель Защихина Лилия Ильинична (ИП Защихина Л.И.)	0	0

32.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОЛОГИСТИК» (ООО «ЭНЕРГОЛОГИСТИК»)	0	0
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (ООО «Энергия»)	0	0
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «КОНТАКТ» (ООО «Сервисный центр «КОНТАКТ»)	0	0
35.	Общество с ограниченной ответственностью ООО «Урал -Дизайн-Энерго» (ООО «Урал - Дизайн-Энерго»)	0	0
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть» (ООО «Электросеть»)	0	0