Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики

Удмурт Элькунысь лэсьтйськонъя, улонниосъя но соосты ужатон возёсъя но энергетикая министерство

ПРИКАЗ

от 20 декабря 2018 года № 23/2

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 2019 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 строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики, утвержденным постановлением Правительства Удмуртской Республики от 22 декабря 2017 года № 550, Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики 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 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, 4 и 5 приказа, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 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 2019 года по 31 декабря 2019 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 2019 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 2019 год в соответствии с приложением 7 к приказу.

10. Признать утратившими силу с 1 января 2019 года:

1) приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 19 декабря 2017 года № 24/1 «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»;

2) пункт 3 приказа Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 20 марта 2018 года №2/1 «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.

Министр **И. В. Ястреб**

Приложение 1
к приказу Министерства строительства,
жилищно-коммунального хозяйства и
энергетики Удмуртской Республики
от 20 декабря 2018 года № 23/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций *

№ 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 01.01.2019 года по 31.12.2019 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	9 024,29		10 829,15	
1.1.	С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	3 331,35		3 997,62	
1.2.	С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	5 692,94		6 831,53	
	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	894 945,86	0,00	1 073 935,03
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	1 358 796,37	0,00	1 630 555,64
	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	2 014 484,20	0,00	2 417 381,04
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	6 513 268,33	0,00	7 815 922,00
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	2 587 836,62	0,00	3 105 403,94
	С4.i	Строительство пунктов секционирования					
7	С4.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера	руб./шт	0,00	1 004 308,96	0,00	1 205 170,75
8	С4.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП	руб./шт	0,00	12 086 585,13	0,00	14 503 902,16
	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	5 383,07	0,00	6 459,68
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	16 533,02	0,00	19 839,62
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	3 313,55	0,00	3 976,26

№ 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 01.01.2019 года по 31.12.2019 года			
1	2	3	4	5	6	7	8
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	5 926,88	0,00	7 112,26
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	8 238,02	0,00	9 885,62
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	17 574,93	0,00	21 089,92
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	6 625,11	0,00	7 950,13
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	12 621,78	0,00	15 146,14
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	9 238,06	0,00	11 085,67
	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	14 626,48	0,00	17 551,78

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 настоящем приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

Приложение 2
к приказу Министерства строительства,
жилищно-коммунального хозяйства и
энергетики Удмуртской Республики
от 20 декабря 2018 года № 23/2

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 *

№ 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 01.01.2019 года по 31.12.2019 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	9 024,29		10 829,15	
1.1.	С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	3 331,35		3 997,62	
1.2.	С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	5 692,94		6 831,53	
	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	1 620 435,65	0,00	1 944 522,78
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	1 774 297,69	0,00	2 129 157,23
	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	2 695 585,65	0,00	3 234 702,78
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	6 513 268,33	0,00	7 815 922,00
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	2 353 613,46	0,00	2 824 336,15
	С4.i	Строительство пунктов секционирования					
7	С4.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера	руб./шт	0,00	1 504 357,38	0,00	1 805 228,86
8	С4.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП	руб./шт	0,00	12 086 585,13	0,00	14 503 902,16
	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	5 988,60	0,00	7 186,32
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	16 533,02	0,00	19 839,62
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	3 473,63	0,00	4 168,36
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	5 926,88	0,00	7 112,26

№ 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 01.01.2019 года по 31.12.2019 года			
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	9 493,41	0,00	11 392,09
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	17 574,93	0,00	21 089,92
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	6 625,11	0,00	7 950,13
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	12 621,78	0,00	15 146,14
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	5 181,43	0,00	6 217,72
	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	14 626,48	0,00	17 551,78

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 настоящем приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

Приложение 3
к приказу Министерства строительства,
жилищно-коммунального хозяйства
и энергетики Удмуртской Республики
от 20 декабря 2018 года № 23/2

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:

$$\text{Плата} = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_i^{вл}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{кл}) + \sum (C_{4,i} \times n_i^{сек}) + \sum_i (C_{5,i} \times N_i^{ТП}) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i^{РТП}), \text{ (руб.)}$$

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 или 2 к приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{вл}$ – суммарная 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 или 2 к приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

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

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

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

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, на i-м уровне напряжения согласно приложению 1 или 2 к приказу (руб./кВт);

$N_i^{ТП}$- объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций на i-м уровне напряжения 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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 строительства,
жилищно-коммунального хозяйства и
энергетики Удмуртской Республики
от 20 декабря 2018 года № 23/2

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 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 01.01.2019 года по 31.12.2019 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 территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями	руб./кВт	141,25		169,50	
2	С1.2	Ставка за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	241,39		289,67	
	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	9 418,31	0,00	11 301,97
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	5 481,96	0,00	6 578,35
	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 н**апряжения НН (ниже 1 кВ)**	руб./кВт	0,00	7 859,83	0,00	9 431,80
6	С3.3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство **кабельных линий** электропередачи на уровне н**апряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)**	руб./кВт	0,00	4 267,29	0,00	5 120,75
	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	4 572,51	0,00	5 487,01
8	С4.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительного пункта	руб./кВт	0,00	6 533,29	0,00	7 839,95
	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	5 383,07	0,00	6 459,68
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	16 533,02	0,00	19 839,62

№ 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 01.01.2019 года по 31.12.2019 года			
1	2	3	4	5	6	7	8
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	3 313,55	0,00	3 976,26
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	5 926,88	0,00	7 112,26
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	8 238,02	0,00	9 885,62
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	17 574,93	0,00	21 089,92
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	6 625,11	0,00	7 950,13
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	12 621,78	0,00	15 146,14
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	9 238,06	0,00	11 085,67
	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	14 626,48	0,00	17 551,78

Примечание:

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

Приложение 5
к приказу Министерства строительства,
жилищно-коммунального хозяйства и
энергетики Удмуртской Республики
от 20 декабря 2018 года № 23/2

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 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 01.01.2019 года по 31.12.2019 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 территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями	руб./кВт	141,25		169,50	
2	С1.2	Ставка за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	241,39		289,67	
	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	9 490,27	0,00	11 388,32
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	4 916,33	0,00	5 899,60
	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	8 305,21	0,00	9 966,25
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	3 317,33	0,00	3 980,80
	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	4 572,51	0,00	5 487,01
8	С4.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительного пункта	руб./кВт	0,00	6 533,29	0,00	7 839,95
	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	5 988,60	0,00	7 186,32

№ 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 01.01.2019 года по 31.12.2019 года			
1	2	3	4	5	6	7	8
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	16 533,02	0,00	19 839,62
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	3 473,63	0,00	4 168,36
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	5 926,88	0,00	7 112,26
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	9 493,41	0,00	11 392,09
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	17 574,93	0,00	21 089,92
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	6 625,11	0,00	7 950,13
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, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	12 621,78	0,00	15 146,14
17	С5.9	Ставка за единицу максимальной мощностина покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с максимальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в металлической оболочке	руб./кВт	0,00	5 181,43	0,00	6 217,72
	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	14 626,48	0,00	17 551,78

Примечание:

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

Приложение 6
к приказу Министерства строительства,
жилищно-коммунального хозяйства
и энергетики Удмуртской Республики
от 20 декабря 2018 года № 23/2

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:

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

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:

$$C=C_{1.1} + C_{1.2} + C_{2.i} + C_{3.i} + C_{4.i} + C_{5.i} + C_{6.i} \qquad (2.1)$$

где:

$C_{1.1}$, $C_{1.2}$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) приложения 4 или 5 приказа (руб./кВт);

$C_{2.i}$, $C_{3.i}$, $C_{4.i}$, $C_{5.i}$, $C_{6.i}$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложения 4 или 5 приказа (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 C по формуле:

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

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) согласно приложению 4 или 5 приказа (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) согласно приложению 4 или 5 приказа (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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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 строительства,
жилищно-коммунального хозяйства
и энергетики Удмуртской Республики
от 20 декабря 2018 года № 23/2

№ 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 2019 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 2019 год, тыс.руб. (без НДС)
1.	Акционерное общество «Ижевские электрические сети» (АО «ИЭС»)	13 766,00	80,46
2.	Акционерное общество «Ижевский завод пластмасс» (АО «ИЗП»)	0	0
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Воткинские городские электрические сети» (МУП «ВГЭС»)	848,427	11,432
4.	Открытое 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	17,12
10.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная	0	226,81

	сетевая компания Центра и Приволжья» (Филиал «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)		
11.	Акционерное общество «Сарапульский электрогенераторный завод» (АО «СЭГЗ»)	0	0
12.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Горьковская дирекция по энергообеспечению)	0	0
13.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Свердловская дирекция по энергообеспечению)	0	0
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая Компания «Строим Вместе» (ООО «ЭК «СВ»)	0	0
15.	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский технологический институт «Прогресс»(ОАО «НИТИ «Прогресс»)	0	0
16.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Главное военно-строительное управление №8»(филиал «Управление промышленных предприятий № 821»)	0	0
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» (ООО «Завьялово Энерго»)	0	0
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Глазовский завод «Химмаш» (ООО «Глазовский завод «Химмаш»)	0	0
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижевский подшипниковый завод - Инвест» (ООО «ИПЗ-ИНВЕСТ»)	0	0
20.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») (филиал «Уральский»)	0	0
21.	Акционерное общество «Ижевский завод металлургии и машиностроения» (АО «Ижметмаш»)	0	0
22.	Общество с ограниченной ответственностью «ИжевскЭнергоСервис» (ООО «ИжевскЭнергоСервис»)	0	0
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Новая региональная сеть Прикамья» (ООО «НРСП»)	0	0
24.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоДивизион» (ООО «ЭнергоДивизион»)	0	0
25.	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)	0	0
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии» (ООО «Коммунальные технологии»)	0	0
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Районная теплоснабжающая компания» (ООО «РТК»)	0	0
28.	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭлектроСеть» (ООО «ТЭС»)	0	0
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Первая Строительная Компания» (ООО «ПСК»)	0	0
30.	Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть» (ООО «Горэлектросеть»)	0	0

31.	Акционерное общество «Объединенные региональные электрические сети Прикамья» (АО «ОРЭС-Прикамья»)	0	0
32.	Индивидуальный предприниматель Защихина Лилия Ильинична (ИП Защихина Л.И.)	0	0
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергологистик» (ООО «Энергологистик»)	0	0
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (ООО «Энергия»)	0	0
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «Контакт» (ООО «Сервисный центр «Контакт)	0	0
36.	Общество с ограниченной ответственностью ООО «Урал -Дизайн-Энерго» (ООО «Урал -Дизайн-Энерго»)	0	0
37.	Общество с ограниченной ответственностью ООО «Электросеть» (ООО «Элетросеть»)	0	0
38.	Общество с ограниченной ответственностью ООО «Современные технологии теплоизоляции» (ООО «СТТ»)	0	0
39.	Общество с ограниченной ответственностью ООО «Технология» (ООО «Технология»)	0	0