

**Информация о качестве обслуживания
потребителей услуг ООО ХК "СДС-Энерго"
за 2022 год**

1.1 Количество потребителей услуг сетевой организации (далее-потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

Таблица 1-Количество потребителей с разбивкой по уровням напряжения			
Уровень напряжения	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2021	2022	
ВН	14	14	0
СН1	28	28	0
СН2	130	130	0
НН	199	791	592
Итого:	371	963	592
Таблица 2- Количество потребителей с разбивкой по категориям надежности потребителей			
Категория надежности потребителей	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2021	2022	
1 категория	1	1	0
2 категория	5	5	0
3 категория	365	957	592
Итого:	371	963	592
Таблица 3 - Количество потребителей с разбивкой по типу потребителей			
Тип потребителя	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2021	2022	
Физические лица	227	819	592
Юридические лица	144	144	0
Итого:	371	963	592

1.2 Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

Таблица 4- Количество точек поставки с разбивкой по категориям

Категория	2021	2022	Динамика
Физические лица	228	709	481
Юридические лица	583	589	6
Вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирном доме	4	4	0
Итого:	815	1 302	487
В том числе приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных	202	217	15

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному 2022 году.

№	Наименование ТСО	Тип	Линии												Подстанции						Трансформаторные подстанции 1-20 кВ		
			110 кВ			35 кВ			6-10 кВ			0,4 кВ			110 кВ			35 кВ			Количество, шт		
			Протяженность, км												Количество, шт			Количество, шт			Количество, шт		
			на 01.01.2022	на 01.01.2023	+/-	на 01.01.2022	на 01.01.2023	+/-	на 01.01.2022	на 01.01.2023	+/-	на 01.01.2022	на 01.01.2023	+/-	на 01.01.2022	на 01.01.2023	+/-	на 01.01.2022	на 01.01.2023	+/-	на 01.01.2022	на 01.01.2023	+/-
1	ООО ХК "СДС-энерго"	ВЛ	46,53	48,49	1,96	139,56	141,35	1,78	61,04	87,54	26,50	0,25	19,74	19,49	10	10	0	19	18	-1	43	50	7
		КЛ	0,00	0,00	0,00	0,97	0,855	-0,12	29,08	27,19	-1,89	12,82	14,99	2,17									

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.*

№	Наименование ТСО	Тип	Линии									Силовые трансформаторы									Выключатели								
			110 кВ			35 кВ			6(10) кВ			110 кВ			35 кВ			6(10) кВ			110 кВ			35 кВ			6(10) кВ		
			Износ, %									Износ, %									Износ, %								
			2021	2022	+/-	2021	2022	+/-	2021	2022	+/-	2021	2022	+/-	2021	2022	+/-	2021	2022	+/-	2021	2022	+/-	2021	2022	+/-			
1	ООО ХК "СДС-Энерго"	ВЛ	15	3	-12	20	16	-4	9	6	-3	26	7	-19	25	28	3	34	32	-2	16	18	2	15	18	3	22	14	-8
		КЛ				19	21	2	20	15	-5																		

*Уровень физического износа определен на основе данных о фактическом сроке службы оборудования.

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2021	2022	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P _{SAIDI})	0,01224	0,00353	-71
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,01224	0,00353	-71
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P _{SAIFI})	0,00170	0,02688	1478
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,00170	0,02688	1478
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P _{SAIDI})	1,31564	2,29385	74
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	1,31564	2,29385	74
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P _{SAIFI})	0,45315	0,73733	63
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,45315	0,73733	63
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0

2.2 Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде

№	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, П _{САДП}				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, П _{САПГ}				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), П _{САДП}				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), П _{САПГ}				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ООО ХК "СДС-Энерго"	0	0	0,00353	0	0	0	0,02688	0	0	0	2,29385	0	0	0	0,73733	0	0	<ul style="list-style-type: none"> - Замена неизолированного провода на СИП. - Замена питающих кабелей с бумажной изоляцией на кабели из пероксидно сшитого полиэтилена. - Автоматизация распределительных электрических сетей 6-10 кВ с установкой реклоузеров. - Телемеханизация РП и ТП. - Замена масляных выключателей в РП на вакуумные. - Расчистка охранных зон воздушных линий от древесно-кустарниковой растительности. - Выполнение плановых работ по капитальному ремонту оборудования, производственных зданий, мероприятий по повышению пожаробезопасности энергетического оборудования и сооружений, противопоаводковых мероприятий, мероприятий по подготовке электрических сетей к работе в грозовой и пожароопасный сезон, в осенне-зимний период.

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии за 2022 год:

1. Реконструкция ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ Керамзитовая. Замена ячеек КРУ-10.
2. Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-3 ТДНГУ-40000 кВА 110/6 кВ на ПС 110 кВ Азот-2.
3. Ремонт систем видеонаблюдения на подстанциях.
4. Капитальный ремонт ЛЭП 6 кВ 6-12-КУ (замена опор 3 шт, замена провода 1,045 км, вырубка охранных зон).
5. Капитальный ремонт ЛЭП 6 кВ 6-17-КУ (замена опор 3 шт, замена провода 1,03 км, вырубка охранных зон).
6. Капитальный ремонт ЛЭП 10 кВ отпайка 10-18-П (замена опор 3 шт, замена провода 1,711 км, вырубка охранных зон).
7. Капитальный ремонт ЛЭП 35 кВ 35-НЧ-2 (замена провода 3,052 км, антикоррозийная обработка опор 14 шт.).
8. Строительство двух ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до обогатительной фабрики «Кузбасс-300».
9. Строительство двух ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до АО «Черниговец».
10. Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС №8 до ООО «Шахта №12».
11. Строительство КЛ 10кВ, КТП 10/0,4 кВ 160 кВА, электрических сетей 0,4 кВ в д. Солонечная Кемеровского района.
12. Строительство отпайки от ВЛЗ 10 кВ ф. 10-1-П с установкой на линии двух автоматических пунктов секционирования
13. Строительство ВЛЗ 6 кВ ф.2 и ф.4 ПС №10
14. Капитальный ремонт ПС 110 кВ Листвяжная (маслоприемная яма, отмостка, крыльцо, двери, козырек металлический).
15. Капитальный ремонт здания диспетчерской службы.
16. Капитальный ремонт фасада здания хозяйственного участка (склад).
17. Капитальный ремонт подстанции №1 (фасад, маслоприемные ямы, двери, ж/б конструкции).
18. Капитальный ремонт подстанции №5 (кабель-каналы, водосток).
19. Капитальный ремонт подстанции №6 (маслоприемные ямы, фасад, отмостка, ж/б конструкции).
20. Капитальный ремонт подстанции №10 (маслоприемные ямы, ж/б конструкции).
21. Капитальный ремонт подстанции №14 (фасад, отмостка, маслоприемные ямы, кабель-каналы, ж/б конструкции).
22. Капитальный ремонт подстанции №19 (отмостка, ж/б конструкции).
23. Капитальный ремонт подстанции №42 (маслоприемные ямы, ж/б конструкции).
24. Капитальный ремонт производственного здания.
25. Капитальный ремонт здания цеха по ремонту трансформаторов.
26. Капитальный ремонт отмостки ПС 110 кВ №20.

2.4 Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии:

**Информационная записка
по внедрению интеллектуальной системы учета
электрической энергии в ООО ХК «СДС-Энерго»**

ООО ХК «СДС-Энерго», являясь сетевой организацией, осуществляет передачу и распределение электрической энергии, а также ведет деятельность по присоединению потребителей к электрическим сетям.

Многоэтапный инвестиционный проект «Создание Интеллектуальной системы учета в сетевом комплексе ООО ХК «СДС-Энерго»» разработан во исполнение Федерального закона № 522-ФЗ от 27.12.2018г., которым определены приоритетные направления развития систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации и внесены соответствующие изменения в Федеральный закон от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Федеральным законом установлено требование:

- Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению **обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов,** которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

- Расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Также в связи с принятием Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ

у сетевых организаций возникают обязанности:

- установка современных (интеллектуальных) приборов учёта электроэнергии;
- внедрение новых программно-технических решений, обеспечивающих повышение качества учёта потребления электроэнергии;
- централизация и автоматизация сбора показаний приборов учёта потребления электроэнергии;
- мониторинг режимов потребления электроэнергии за счет внедрения систем контроля и регулирования;
- исключение неучтенного потребления, а также фактов несанкционированного вмешательства потребителей в работу приборов учета;
- обеспечение корректного определения объема;
- упрощение процесса передачи показаний для потребителей;
- повышение финансовой дисциплины потребителей, упрощение процедуры введения ограничения потребителей (удаленное ограничение/возобновление режима потребления);
- повышение прозрачности начислений по показаниям приборов учета;
- организация доступа к показаниям приборов учета заинтересованным сторонам.

По факту, законодательно Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) были утверждены Постановлением Правительства РФ № 890 от 19.06.2020г.

Данным документом были определены:

1. Общие принципы предоставления минимального набора функций интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности).
2. Перечень функций интеллектуальной системы учета электрической энергии и требования к ним
3. Перечень функций приборов учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета, и требования к ним.
4. Правила присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета и предоставления доступа к функциям такой системы.
5. Требования по защите информации, размещаемой в интеллектуальной системе учета, от несанкционированного доступа к ней при ее сборе, передаче и хранении.
6. Требования к порядку обмена информацией в рамках функционирования интеллектуальных систем учета, ее форматам и протоколам обмена.

Кроме того, данным Постановлением Правительства было дано поручение Министерству энергетики Российской Федерации на разработку и утверждение перечня и спецификации защищенных протоколов передачи данных, которые могут быть использованы для организации информационного обмена, во исполнение которого был подписан Приказ №1234 Министерства энергетики РФ от 30.12.2020г. «Об утверждении перечня и спецификации защищенных протоколов передачи данных».

Очередным этапом многоэтапного инвестиционного проекта «Создание Интеллектуальной системы учета в сетевом комплексе ООО ХК «СДС-Энерго»»

является мероприятие «Создание интеллектуальной системы учета электроэнергии СНТ «Чистугаш», проектирование которого было выполнено в 2022г.

Интеллектуальная система учета электроэнергии СНТ «Чистугаш» для соответствия требованиям законодательства, в том числе Правилам предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), будет состоять из следующих уровней иерархии:

1-й уровень - ИИК (информационные измерительные каналы): включает в себя 449 информационно-измерительных комплекса точек учета электроэнергии;

2-й уровень включает в себя ИВКЭ, функционально совмещенный с уровнем ИВК: сервер сбора данных АИИС КУЭ (уровень ИВК) и каналобразующая аппаратура.

ИИК точек учета состоят из многофункциональных счетчиков электрической энергии типа ТЕ 2000 (производство ООО «ТехноЭнерго», г. Нижний Новгород) со встроенными интерфейсными модулями – модемами PLS/ISM.

3.1. Информация о наличии неостребованной мощности для осуществления технологического присоединения в 2022 году, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения.

№ п/п	Наименование подстанции (центр питания)	Уровни напряжения	Трансформаторная мощность центров питания (МВА)					Суммарная мощность энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к центрам питания (МВт)	Неостребованная мощность для осуществления технологического присоединения (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т		
1	ПС 110кВ Керамзитовая	110/10	10,000	10,000				14,50	0,00
2	ПС 110 кВ Центральная	110/35/6	40,000	40,000				31,56	11,69
3	ПС 110 кВ Листвяжная	110/6	10,000	10,000				5,50	3,40
4	Подстанция №20	110/6	10,000	10,000				5,38	0,00
5	Подстанция №37	110/35/6	40,000	40,000				33,46	2,14
6	Подстанция №1	35/6/0,4/0,23		16,000	16,000			15,31	15,41
7	Подстанция №2	35/6/0,4	10,000	6,300				2,06	3,74
8	Подстанция №5	35/6/0,23	15,000	16,000				10,80	3,00
9	Подстанция №6	35/6	10,000	10,000				8,47	0,74
10	Подстанция №10	35/6		10,000	10,000			9,60	1,44
11	Подстанция №14	35/6/0,4/0,23	10,000	10,000				3,73	7,28
12	Подстанция №19	35/6	10,000	10,000				5,01	4,19
13	Подстанция №31	35/6	10,000	15,000				9,20	9,20
14	Подстанция №34	35/6	10,000	10,000				10,55	0,00
15	Подстанция №41	35/6	10,000	10,000				4,50	0,38
16	Подстанция №42	35/6	10,000		10,000			4,66	4,54
17	ПС 35/6/6,6 кВ Лутугинская	35/6/6,6	16,000	16,000				16,00	0,00
18	ПС 35 кВ Танай	35/10	2,500	2,500				0,00	0,00
19	ПС 35/6 кВ Шурапская	35/6	16,000	16,000				15,93	1,74
20	ПС 35 кВ Горная	35/6	10,000	10,000				18,58	0,00
21	ПС 35 кВ Весенняя	35/6	16,000	16,000				18,84	0,00
22	ПС 35 кВ ОГР	35/6	10,000					10,00	0,00
23	ПС 35 кВ Энергоюбилейная	35/6	6,300	6,300				4,70	1,10

3.2 Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде:

По итогу 2022 года в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению проведены следующие мероприятия:

- Подписание Уведомлений об осуществлении технологического присоединения с физ. лицами с максимальной мощностью до 150кВт переведено на ЭДО;
- Улучшена работа горячей линии по вопросам электросетевой деятельности. Реализована возможность интерактивного голосового меню.

3.3 Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению:

Отсутствует

3.4 Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам															Всего в 2022г.
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	46	57	24%	10	9	-10%	3	1	-67%	7	4	-43%	1	0	-	71
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	46	57	24%	10	9	-10%	3	1	-67%	7	4	-43%	1	0	-	71
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирурующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	8	2	-75%	8	2	-75%	10	1	-90%	4	14	250%	12	0	-	3
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	61	53	-13%	10	7	-30%	2	1	-50%	6	3	-50%	1	0	-	64
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	66	51	-23%	7	2	-71%	3	2	-33%	5	3	-	0	0	-	58
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
7.2	по вине заявителя	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	176	73	-59%	2	425	21150%	578	202	-65%	190	402	-	0	0	-	107

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области - Кузбасс
на период с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г.***



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «23» декабря 2021 г. № 910
г. Кемерово

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности, формул платы,
платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса
на 2022 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.01.2022 по 31.12.2022 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2022 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на 2022 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности на 2022 год.

1.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2022 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при

присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2022 год.

1.7. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2022 год.

2. В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем постановлении, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое

присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

3. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

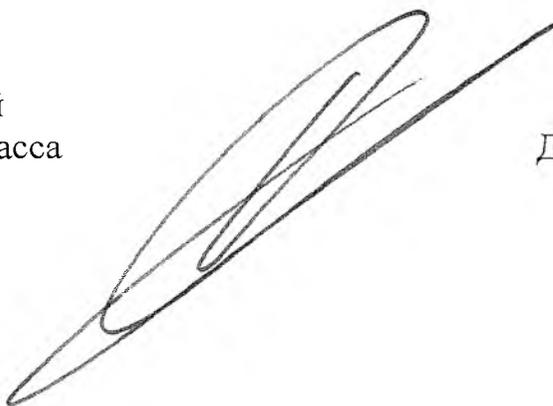
4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2022 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2022 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта

Приложение № 1
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на 2022 год
(без учета НДС, в ценах 2022 года)**

Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
1.	С ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	10 700	
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135 (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	12 870	

1	2	3	4	5	6
1.1.	C _{1.1.}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 860	
1.2.1.	C _{1.2.1.}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 840	
1.2.2.	C _{1.2.2.}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	9 010	
2.1.1.3.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2.1.}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 265 681,14	-
2.1.1.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1.}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 105 477,56	1 009 866,79
	C _{1-20 кВ 2.1.1.4.1.1.}			1 570 776,83	1 415 476,17
2.1.1.4.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1.}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 289 734,36	1 245 194,06
	C _{1-20 кВ 2.1.1.4.2.1.}			-	1 480 285,63
2.1.2.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.1.}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	747 588,08
2.2.1.3.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2.1.}	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 455 084,48	-
2.2.1.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1.}	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 161 824,96	1 082 665,37
2.2.1.4.2.1.	C _{1-20 кВ 2.2.1.4.2.1.}	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	753 163,91
2.2.2.3.2.1.	C _{27,5-60 кВ 2.2.2.3.2.1.}	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 956 399,66	6 956 399,66
2.2.2.3.3.1.	C _{110 кВ и выше 2.2.2.3.3.1.}	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 424 171,87	11 321 222,48
2.2.2.3.3.1.2.	C _{27,5-60 кВ 2.2.2.3.3.1.2.}	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	6 585 107,11
2.2.2.3.3.2.	C _{27,5-60 кВ 2.2.2.3.3.2.}	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	рублей/км	11 120 651,23	10 871 988,53

1	2	3	4	5	6
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные		-	12 694 293,36
2.2.2.3.4.1.	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.1.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 794 234,56	11 588 335,79
2.2.2.3.4.2.	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.4.2.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12 396 360,73	12 396 360,73
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.2.			12 759 035,36	-
2.2.2.4.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.2.2.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	1 143 466,60
2.3.1.3.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 071 240,91	1 055 677,89
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1.			1 754 966,93	1 431 005,43
2.3.1.3.1.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 543 413,53	-
2.3.1.3.2.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 155 276,81	1 155 197,09
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1.			1 891 824,26	1 843 109,14
2.3.1.3.2.2.	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 355 238,52	2 355 238,52
2.3.1.3.3.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 477 213,23	-
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1.			2 169 268,80	2 169 268,80
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.3.1.			7 604 880,75	-
2.3.1.3.3.2.	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	-	11 168 512,65
2.3.1.4.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 374 858,83	1 390 822,69
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1.			1 976 246,51	1 913 982,92
2.3.1.4.1.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 595 158,99	1 278 876,19
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.2.			2 160 378,94	-
2.3.1.4.2.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квартовых мм включительно одноцепные	рублей/км	1 449 717,96	1 427 806,26
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1.			1 981 746,16	1 976 246,51
2.3.1.4.2.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квартовых мм включительно двухцепные	рублей/км	2 036 125,60	2 018 288,58
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.2.			2 747 647,63	2 290 140,83
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.2.			9 405 087,39	-
2.3.1.4.3.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/км	1 730 920,79	1 490 465,79

1	2	3	4	5	6
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1.	проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		2 245 367,21	1 981 746,16
2.3.1.4.3.2.	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 308 500,45	-
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.2.	двухцепные		3 429 117,99	2 526 834,95
2.3.2.3.1.1.	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 391 154,51	1 321 683,60
2.3.2.3.2.1.	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 467 855,86	1 433 747,82
2.3.2.3.3.2.	C ^{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	11 225 476,21	11 168 512,65
2.3.2.4.1.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	1 093 800,57
2.3.2.4.2.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	1 270 448,92
	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1.			-	1 462 771,16
3.1.1.1.1.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 962 414,42	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1.			2 314 413,01	-
3.1.1.1.2.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 003 383,09	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1.			2 564 715,67	2 482 594,59
3.1.1.1.2.2.	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 416 221,36	3 233 334,37
3.1.1.1.3.1.	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 857 083,96	2 930 212,58
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.1.			7 226 311,05	-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.1.			21 866 540,71	-
3.1.1.1.3.2.	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 288 868,94	-
3.1.1.1.4.1.	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 931 833,93	3 857 511,42
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.1.			8 960 826,01	8 549 974,98
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4.1.			23 745 181,27	-

1	2	3	4	5	6
3.1.1.1.4.2.	С _{3.1.1.1.4.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	рублей/км	16 757 898,87	-
3.1.2.1.1.1.	С _{3.1.2.1.1.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 190 146,22	1 791 976,24
	С _{3.1.2.1.1.1.} 1-10 кВ			2 384 641,30	2 358 571,53
3.1.2.1.1.2.	С _{3.1.2.1.1.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 246 559,91	2 098 601,61
	С _{3.1.2.1.1.2.} 1-10 кВ			3 548 508,42	-
3.1.2.1.2.1.	С _{3.1.2.1.2.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 409 700,89	1 971 153,87
	С _{3.1.2.1.2.1.} 1-10 кВ			3 131 613,61	2 365 320,97
3.1.2.1.2.2.	С _{3.1.2.1.2.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 087 695,76	2 846 645,49
	С _{3.1.2.1.2.2.} 1-10 кВ			4 203 999,49	3 315 487,93
3.1.2.1.3.1.	С _{3.1.2.1.3.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 685 224,18	2 083 420,64
	С _{3.1.2.1.3.1.} 1-10 кВ			3 255 969,03	2 816 166,06
3.1.2.1.3.2.	С _{3.1.2.1.3.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 712 078,52	3 694 879,23
	С _{3.1.2.1.3.2.} 1-10 кВ			5 235 372,11	3 844 298,92
3.1.2.1.3.4.	С _{3.1.2.1.3.4.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4 233 348,74	-
	С _{3.1.2.1.3.4.} 1-10 кВ			7 501 886,61	-
3.1.2.1.4.1.	С _{3.1.2.1.4.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 102 804,29	2 466 330,72
	С _{3.1.2.1.4.1.} 1-10 кВ			3 762 785,29	3 311 913,41
3.1.2.1.4.2.	С _{3.1.2.1.4.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 819 712,13	3 526 954,39
	С _{3.1.2.1.4.2.} 1-10 кВ			5 476 807,44	4 314 390,14
3.1.2.1.4.4.	С _{3.1.2.1.4.4.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	5 968 381,34	-
3.1.2.1.5.1.	С _{3.1.2.1.5.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 142 307,86	-
3.1.2.2.1.1.	С _{3.1.2.2.1.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 593 122,26	-

1	2	3	4	5	6
3.1.2.2.2.1.	C _{3.1.2.2.2.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 866 122,65	-
3.1.2.2.2.2.	C _{3.1.2.2.2.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 085 679,19	-
3.1.2.2.3.1.	C _{3.1.2.2.3.1.} 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 349 987,77	2 349 987,77
3.1.2.2.3.2.	C _{3.1.2.2.3.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 521 195,85	-
	C _{3.1.2.2.3.2.} 1-10 кВ			5 708 406,79	-
3.1.2.2.3.4.	C _{3.1.2.2.3.4.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	7 037 162,69	-
3.1.2.2.4.2.	C _{3.1.2.2.4.2.} 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 909 141,61	-
3.2.2.1.8.1.	C _{3.2.2.1.8.1.} 1-10 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 460 630,07	-
3.2.2.2.4.1.	C _{3.2.2.2.4.1.} 1-10 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 166 320,46	-
3.3.1.1.3.1.	C _{3.3.1.1.3.1.} 27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12 022 175,94	-
3.3.1.1.3.2.	C _{3.3.1.1.3.2.} 27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	23 393 292,79	-
3.3.1.1.4.1.	C _{3.3.1.1.4.1.} 27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	20 377 697,98	-
3.3.1.1.4.2.	C _{3.3.1.1.4.2.} 27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	40 748 548,15	-
3.6.1.1.2.2.	C _{3.6.1.1.2.2.} 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-	5 888 239,79

1	2	3	4	5	6
3.6.2.1.1.1.	С _{3.6.2.1.1.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 776 774,30	-
3.6.2.1.2.1.	С _{3.6.2.1.2.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 320 162,14	-
	С _{3.6.2.1.2.1.} ^{1-10 кВ}			8 938 703,24	8 804 392,07
3.6.2.1.2.2.	С _{3.6.2.1.2.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 365 666,03	-
	С _{3.6.2.1.2.2.} ^{1-10 кВ}			11 997 131,46	10 099 350,95
3.6.2.1.3.1.	С _{3.6.2.1.3.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 421 725,17	5 407 661,49
	С _{3.6.2.1.3.1.} ^{1-10 кВ}			9 169 732,74	8 933 613,54
3.6.2.1.3.2.	С _{3.6.2.1.3.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 409 838,88	-
	С _{3.6.2.1.3.2.} ^{1-10 кВ}			12 974 032,73	12 713 622,84
3.6.2.1.4.1.	С _{3.6.2.1.4.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 730 669,62	7 414 396,42
	С _{3.6.2.1.4.1.} ^{1-10 кВ}			9 890 788,97	9 533 826,28
3.6.2.1.4.2.	С _{3.6.2.1.4.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 817 662,06	-
3.6.2.2.3.2.	С _{3.6.2.2.3.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 070 393,66	-
3.6.2.2.4.2.	С _{3.6.2.2.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно	рублей/км	13 188 805,63	-
4.1.1.	С _{4.1.1.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	-	1 102 841,59
4.1.2.	С _{4.1.2.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	-	1 125 670,19
4.1.4.	С _{4.1.4.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1 191 091,48	1 183 292,96
4.1.5.	С _{4.1.5.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	-	2 027 535,59

1	2	3	4	5	6
	C ^{35 кВ} 4.1.5.			6 120 149,18	6 120 149,18
4.2.1.	C ^{1-20 кВ} 4.2.1.	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	14 368,84	-
4.2.4.	C ^{1-20 кВ} 4.2.4.	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт.	15 391,11	15 391,11
4.4.1.2.	C ^{1-20 кВ} 4.4.1.2.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	8 815 742,24	-
4.4.1.4.	C ^{1-20 кВ} 4.4.1.4.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	28 431 845,37	-
4.5.4.1.	C ^{1-20 кВ} 4.5.4.1.	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка)	рублей/шт.	3 443 084,25	3 443 084,25
4.6.1.1.	C ^{1-20 кВ} 4.6.1.1.	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	816 427,50	-
4.6.2.2.	C ^{1-20 кВ} 4.6.2.2.	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	1 185 554,33	-
4.6.3.2.	C ^{1-20 кВ} 4.6.3.2.	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	1 836 908,38	-
5.1.1.1.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	16 760,88	16 467,58
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1.			14 872,88	13 335,00
5.1.2.1.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 163,53	5 989,80
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.1.			5 989,80	5 254,61
5.1.3.1.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 813,33	4 280,20
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.1.			4 813,33	4 280,20
5.1.4.1.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 051,14	2 942,90
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.4.1.			3 051,14	2 942,90
5.1.5.1.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.5.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 399,95	2 311,27
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.5.1.			2 399,95	2 311,27
5.1.1.2.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 289,42	16 249,29
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.2.			18 695,04	18 695,04
5.1.2.2.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 521,59	6 170,96
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2.			7 688,94	6 877,16

1	2	3	4	5	6
5.1.3.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.3.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 040,38	3 290,80
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.3.2.			4 280,08	4 280,08
5.1.4.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 893,28	2 852,41
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.4.2.			2 593,50	2 471,50
5.1.5.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.5.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 454,56	2 094,43
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.5.2.			2 304,60	1 534,66
5.1.1.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.1.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	29 648,86	26 644,02
5.1.2.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.2.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 054,88	10 942,58
5.1.3.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.3.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 500,35	6 500,35
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.3.3.			7 121,65	6 363,23
5.1.4.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 342,91	4 342,91
5.1.5.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.5.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 919,79	3 919,79
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.5.3.			5 079,77	4 870,79
5.1.7.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.7.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 516,60	2 516,60
5.2.1.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.1.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 901,33	-
5.2.2.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.2.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 164,24	-
	С _{10/0,4 кВ} 5.2.2.2.			7 431,74	-
5.2.3.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.3.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 754,21	4 295,68
5.2.4.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.4.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 899,02	3 899,02
	С _{10/0,4 кВ} 5.2.4.2.			3 899,02	3 899,02
5.2.5.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.5.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 258,16	2 258,16
	С _{10/0,4 кВ} 5.2.5.2.			2 258,16	2 258,16
5.2.6.2.	С _{10/0,4 кВ} 5.2.6.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 231,16	2 231,16
5.2.3.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.3.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	8 533,25	8 533,25

1	2	3	4	5	6
		мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа			
5.2.4.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.4.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 804,93	7 804,93
5.2.5.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.5.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 496,61	5 496,61
	С _{10/0,4 кВ} 5.2.5.3.			4 913,49	4 913,49
5.2.7.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.7.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 229,13	4 229,13
5.2.9.3.	С _{10/0,4 кВ} 5.2.9.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 975,30	-
6.2.4.	С _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.4.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 065,95	-
6.2.5.	С _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.5.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 243,97	-
7.1.1.	С _{35/0,4 кВ} 7.1.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	13 891,22	13 891,22
	С _{35/6(10) кВ} 7.1.1.			13 852,52	-
7.1.2.	С _{35/6(10) кВ} 7.1.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	рублей/кВт	9 841,39	9 841,39
	С _{110/6(10) кВ} 7.1.2.			27 975,61	-
7.1.3.	С _{110/6(10) кВ} 7.1.3.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	рублей/кВт	18 617,53	-
7.1.4.	С _{110/6(10) кВ} 7.1.4.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	рублей/кВт	12 082,90	-
7.2.1.	С _{35/0,4 кВ} 7.2.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	11 698,56	-
	С _{35/6(10) кВ} 7.2.1.			9 669,69	-
	С _{110/6(10) кВ} 7.2.1.			30 131,00	30 131,00
7.2.2.	С _{35/6(10) кВ} 7.2.2.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	рублей/кВт	7 221,68	7 221,68
	С _{110/6(10) кВ} 7.2.2.			20 997,12	-
7.2.3.	С _{35/6(10) кВ} 7.2.3.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	рублей/кВт	6 599,83	6 599,83
	С _{110/6(10) кВ} 7.2.3.			14 252,89	-
7.2.4.	С _{110/6(10) кВ} 7.2.4.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	рублей/кВт	9 462,88	-
	С _{110/35/6(10) кВ} 7.2.4.			7 500,86	7 500,86
7.2.6.	С _{110/6(10) кВ} 7.2.6.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно	рублей/кВт	6 479,14	6 442,16
	С _{110/35/6(10) кВ} 7.2.6.			6 768,06	6 768,06
7.2.7.	С _{110/6(10) кВ} 7.2.7.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно	рублей/кВт	4 506,43	-

1	2	3	4	5	6
8.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 649,48	11 649,48
8.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 214,84	27 214,84
8.2.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	34 198,70	34 198,70
	C _{1-20 кВ} 8.2.2.			136 772,89	136 772,89
8.2.3.	C _{1-20 кВ} 8.2.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	181 701,73	181 701,73
	C _{35 кВ} 8.2.3.			154 419,91	154 419,91
	C _{110 кВ и выше} 8.2.3.			156 066,53	156 066,53
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки					
	C _{<150 кВт} 2 (s,t)	Строительство воздушных линий	рублей/км	0,00	0,00
	C _{<150 кВт} 3 (s,t)	Строительство кабельных линий	рублей/км	0,00	0,00
	C _{<150 кВт} 4 (s,t)	Строительство пунктов секционирования	рублей/шт.	0,00	0,00
	C _{<150 кВт} 5 (s,t)	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	0,00	0,00
	C _{<150 кВт} 6 (s,t)	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	0,00	0,00
	C _{<150 кВт} 7 (s,t)	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	0,00	0,00

Приложение № 2
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на уровне напряжения
20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на 2022 год
(без учета НДС, в ценах 2022 года)**

Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности на 2022 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
1.	C _{max} N 1	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей/кВт	233,66	
		ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135 (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей/кВт	155,52	

1	2	3	4	5	6
1.1.	C_{\max} N 1.1	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителям	рублей/кВт	77,52	
1.2.1.	C_{\max} N 1.2.1	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	156,14	
1.2.2.	C_{\max} N 1.2.2	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	78,00	
2.1.1.3.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.1.1.3.2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 454,97	-
2.1.1.4.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.1.1.4.1.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 756,38	6 742,97
2.1.1.4.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.1.1.4.2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 487,68	8 446,74
2.2.1.4.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.2.1.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	6 526,31
2.2.1.4.2.1.	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ C_{\max} N 2.2.1.4.2.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	7 879,98
2.2.2.4.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.2.2.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	5 050,31
2.3.1.3.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 728,70	5 932,91
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ C_{\max} N 2.3.1.3.1.1.			7 549,28	6 487,22
2.3.1.3.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 738,63	7 408,66
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ C_{\max} N 2.3.1.3.2.1.			-	8 158,83
2.3.1.3.3.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.3.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 780,49	-
2.3.1.4.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 596,01	6 334,13
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ C_{\max} N 2.3.1.4.1.1.			7 686,88	6 799,78
2.3.1.4.1.2.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.4.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	7 226,16	-
2.3.1.4.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/кВт	7 301,90	6 268,30

1	2	3	4	5	6
	$C_{\text{max N 2.3.1.4.2.1.}}$ 1-20 кВ	проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		9 163,38	8 460,05
2.3.1.4.2.2.	$C_{\text{max N 2.3.1.4.2.2.}}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 314,05	8 362,87
	$C_{\text{max N 2.3.1.4.2.2.}}$ 1-20 кВ	двухцепные		9 252,12	8 664,49
2.3.1.4.3.1.	$C_{\text{max N 2.3.1.4.3.1.}}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 667,41	8 769,26
2.3.1.4.3.2.	$C_{\text{max N 2.3.1.4.3.2.}}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	9 868,10	-
2.3.2.3.2.1.	$C_{\text{max N 2.3.2.3.2.1.}}$ 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 339,28	-
3.1.1.1.1.1.	$C_{\text{max N 3.1.1.1.1.1.}}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 298,52	-
3.1.1.1.2.1.	$C_{\text{max N 3.1.1.1.2.1.}}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	8 638,59	-
	$C_{\text{max N 3.1.1.1.2.1.}}$ 1-10 кВ			9 856,53	8 411,61
3.1.1.1.2.2.	$C_{\text{max N 3.1.1.1.2.2.}}$ 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	10 316,58	-
3.1.1.1.3.1.	$C_{\text{max N 3.1.1.1.3.1.}}$ 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 106,34	8 837,52
3.1.1.1.4.1.	$C_{\text{max N 3.1.1.1.4.1.}}$ 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 342,43	-
3.1.2.1.1.1.	$C_{\text{max N 3.1.2.1.1.1.}}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 612,81	5 869,20
	$C_{\text{max N 3.1.2.1.1.1.}}$ 1-10 кВ			8 844,30	-
3.1.2.1.1.2.	$C_{\text{max N 3.1.2.1.1.2.}}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	9 302,95	-
3.1.2.1.2.1.	$C_{\text{max N 3.1.2.1.2.1.}}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 809,04	6 152,48
	$C_{\text{max N 3.1.2.1.2.1.}}$ 1-10 кВ			8 228,87	7 779,04
3.1.2.1.2.2.	$C_{\text{max N 3.1.2.1.2.2.}}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 189,05	6 649,30
	$C_{\text{max N 3.1.2.1.2.2.}}$ 1-10 кВ			8 925,27	-
3.1.2.1.3.1.	$C_{\text{max N 3.1.2.1.3.1.}}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 184,34	6 612,59
	$C_{\text{max N 3.1.2.1.3.1.}}$ 1-10 кВ			10 325,13	9 594,44

1	2	3	4	5	6
3.1.2.1.3.2.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.3.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 147,24	9 592,90
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ max N 3.1.2.1.3.2.			12 171,87	-
3.1.2.1.3.4.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.3.4.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 561,28	-
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ max N 3.1.2.1.3.4.			17 847,43	-
3.1.2.1.4.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.4.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 963,48	9 355,63
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ max N 3.1.2.1.4.1.			12 358,66	11 392,98
3.1.2.1.4.2.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.4.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	12 654,67	10 618,11
3.1.2.2.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.1.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 290,15	-
3.1.2.2.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.2.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 237,76	-
3.1.2.2.2.2.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.2.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 673,74	-
3.1.2.2.3.2.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.3.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 506,66	-
3.1.2.2.3.4.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.3.4.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	16 230,06	-
3.6.1.1.2.2.	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ max N 3.6.1.1.2.2.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	-	48 011,80
3.6.2.1.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.6.2.1.1.1.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	39 333,25	-
3.6.2.1.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.6.2.1.2.1.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	22 767,44	-
3.6.2.1.2.2.	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ max N 3.6.2.1.2.2.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	-	14 323,16
3.6.2.1.3.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.6.2.1.3.1.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или	рублей/кВт	24 106,71	20 585,56

1	2	3	4	5	6
	$C_{\max}^{1-10 \text{ кВ}}$ N 3.6.2.1.3.1.	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		24 720,80	-
3.6.2.1.3.2.	$C_{\max}^{1-10 \text{ кВ}}$ N 3.6.2.1.3.2.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	-	23 694,37
3.6.2.1.4.1.	$C_{\max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ N 3.6.2.1.4.1.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	50 516,13	22 738,66
3.6.2.1.4.2.	$C_{\max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ N 3.6.2.1.4.2.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/Вт	30 804,71	-
4.2.1.	$C_{\max}^{1-20 \text{ кВ}}$ N 4.2.1.	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	71,84	-
4.6.3.2.	$C_{\max}^{1-20 \text{ кВ}}$ N 4.6.3.2.	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/кВт	9 184,54	-
5.i	$C_{5.i}^{\max}$ N	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам $C_{5,i}$, $C_{6,i}$, $C_{7,i}$ в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения	
6.i	$C_{6.i}^{\max}$ N	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт		
7.i	$C_{7.i}^{\max}$ N	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт		
8.1.1.	$C_{\max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ N 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 464,51	-
8.2.2.	$C_{\max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ N 8.2.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	712,52	-
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»					
	$C_{2(s,t)}^{\max}$ N<150 кВт	Строительство воздушных линий	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{3(s,t)}^{\max}$ N<150 кВт	Строительство кабельных линий	рублей/кВт	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6
	$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	0,00	0,00

Приложение № 3
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год**

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта «б»)) (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета ($C_{8,i}$), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания),:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i (C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (3)}$$

г) 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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Применяемые в формулах условные обозначения:

C_i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), утверждена отдельно для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ и для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных

абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135, рублей за одно присоединение.

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

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

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций ($ТП$), за исключением распределительных трансформаторных подстанций ($РТП$), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций ($РТП$) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше ($ПС$) (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения.

2. 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 ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{учт1} + P_{учт2}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 4
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно
на 2022 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	4 813,50
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	-4,98
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	252 740,06
4.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	77 494,19
5.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4 736,83
6.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1 428,96
7.	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	10,67
8.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	923,93
9.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	16 928,54
10.	ООО «СиБПСК» (ИНН 4205234208)	5 116,42
11.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	-406,83
12.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	774,27
13.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-2 211,82
14.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	1 838,59
Всего		364 182,33

Приложение № 5
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно
на 2022 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	11 073,21
2.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	237 306,59
3.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	217 771,33
4.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	217,20
5.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	-753,80
6.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	73 715,09
7.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	209,87
Всего		541 217,61



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 31 марта 2022 г. № 89
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» следующие изменения:

В столбце 6 строке 7.1.1. обозначение «С_{7.1.1.}^{35/6(10)кВ}» приложения № 1 знак «-» заменить цифрами «15 762,67».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 апреля 2022 г. № 100
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. Строки 15, 16 изложить в новой редакции:

«

2.2.2.3.2.1.1.	C ^{27,5-60} кВ 2.2.2.3.2.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 956 399,66	6 956 399,66
2.2.2.3.3.1.1.	C ¹¹⁰ кВ и выше 2.2.2.3.3.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 424 171,87	11 321 222,48

».

1.1.2. Строки 18 - 20 изложить в новой редакции:

«

2.2.2.3.3.2.1.	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.3.2.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	11 120 651,23	10 871 988,53
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1.			-	12 694 293,36
2.2.2.3.4.1.1.	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 794 234,56	11 588 335,79
2.2.2.3.4.2.1.	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.4.2.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12 396 360,73	12 396 360,73
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.2.1.			12 759 035,36	-

».

1.1.3. В столбце 3 строках 66 - 67 слово «траншее» заменить словом «блоке».

1.1.4. В столбце 3 строках 68 - 71 слово «траншее» заменить словом «канале».

1.1.5. В столбце 3 строки 72 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.1.6. В столбце 3 строки 74 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.1.7. В столбце 3 строки 75 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.1.8. В столбце 3 строки 76 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.1.9. В столбце 3 строки 77 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.1.10. В столбце 3 строки 78 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.1.11. В столбце 3 строки 79 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.1.12. В столбце 3 строки 80 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.1.13. В столбце 3 строки 81 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.1.14. В столбце 3 строки 82 слова «кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно» заменить словами «кабельные линии, прокладываемые методом

горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине».

1.2. В приложении № 2:

1.2.1. В столбце 3 строки 44 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.2.2. В столбце 3 строках 45 - 46 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.2.3. В столбце 3 строки 47 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.2.4. В столбце 3 строки 48 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.2.5. В столбце 3 строки 49 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

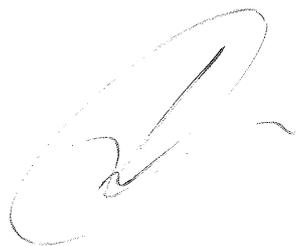
1.2.6. В столбце 3 строки 50 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.2.7. В столбце 3 строки 51 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2022.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 1 июля 2022 г. № 174
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87, от 19.04.2022 № 100) следующие изменения:

1.1. Пункт 3 исключить.

1.2. В приложении № 1 раздел «Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки» изложить в новой редакции:

«

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки			
$C_{2}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство воздушных линий	рублей/км	50% от $C_{2,i}$
$C_{3}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство кабельных линий	рублей/км	50% от $C_{3,i}$
$C_{4}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство пунктов секционирования	рублей/шт.	50% от $C_{4,i}$
$C_{5}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	50% от $C_{5,i}$
$C_{6}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	50% от $C_{6,i}$
$C_{7}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	50% от $C_{7,i}$

».

1.3. В приложении № 2 раздел «Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»» изложить в новой редакции:

«

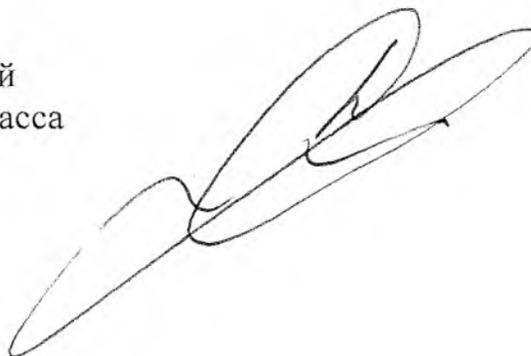
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»			
$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство воздушных линий	рублей/кВт	50% от $C_{2,i}^{\max N}$
$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий	рублей/кВт	50% от $C_{3,i}^{\max N}$
$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	рублей/кВт	50% от $C_{4,i}^{\max N}$
$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	50% от $C_{5,i}^{\max N}$
$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	50% от $C_{6,i}^{\max N}$
$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	50% от $C_{7,i}^{\max N}$

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малота



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 июля 2022 г. № 192
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной
энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910
«Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок
за единицу максимальной мощности, формул платы, платы
заявителей до 15 кВт включительно за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87, от 19.04.2022 № 100, от 01.07.2022 № 174) следующие изменения:

1.1. В наименовании слова «до 15 кВт включительно» заменить словами «не более 15 кВт и не более 150 кВт».

1.2. Пункт 1.4 изложить в следующей редакции:

«1.4. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю

класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

При осуществлении присоединения юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 01.07.2022 по 31.12.2022 в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Положения абзацев первого - третьего настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Кемеровской области - Кузбассе, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах восьмом - шестнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами восьмым - шестнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже

необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 000 рублей за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

С 01.07.2022 по 31.12.2022 размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - девятнадцатым и двадцать первым настоящего пункта.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического

присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - девятнадцатом и двадцать первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Кемеровской области - Кузбасса энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, семнадцатом и двадцать первом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах Кемеровской области - Кузбасса, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать первом настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать первым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - девятнадцатым настоящего пункта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего

объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.».

1.3. Пункты 1.2, 1.5-1.7, 2, приложение № 2 исключить.

1.4. В приложении № 1 после строки № 30 дополнить строкой № 31 следующего содержания:

«

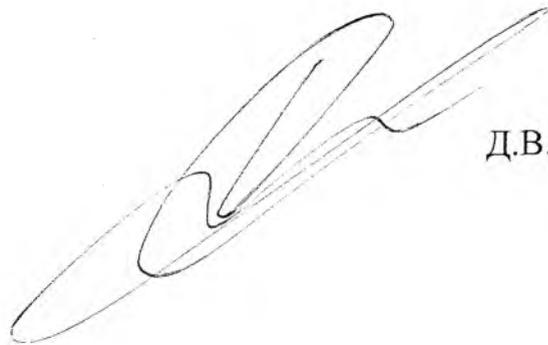
2.3.1.4.4.1.	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 937 345,94	-
--------------	--------------------------------------	--	-----------	--------------	---

»

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.07.2022.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 августа 2022 г. № 223
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87, от 19.04.2022 № 100, от 01.07.2022 № 174, от 26.07.2022 № 192) следующие изменения:

В приложении № 1 строку № 25 ставки с идентификатором «2.3.1.4.1.1.» дополнить ставкой «С^{27,5-60 кВ}_{2.3.1.4.1.1.}» следующего содержания:

2.3.1.4.1.1	С ^{27,5-60 кВ} _{2.3.1.4.1.1.}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	9 445 866,46
-------------	---	--	-----------	---	--------------

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 ноября 2022 г. № 945
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87, от 19.04.2022 № 100, от 01.07.2022 № 174, от 26.07.2022 № 192, от 23.08.2022 № 223) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. После строки ставки «С^{1-20 кВ}_{2.3.2.3.2.1.}» с идентификатором «2.3.2.3.2.1.» дополнить строкой следующего содержания:

«

2.3.2.3.3.1.	С ^{110 кВ и выше} _{2.3.2.3.3.1.}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 469 092,94
--------------	--	---	-----------	---------------

».

1.1.2. После строки ставки «С_{3.1.2.2.4.2.}^{1-10 кВ}» с идентификатором «3.1.2.2.4.2.» дополнить строками следующего содержания:

«

3.2.2.1.3.2.	С _{3.2.2.1.3.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	5 039 383,59
3.2.2.1.4.2.	С _{3.2.2.1.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	7 692 376,28
3.2.2.1.5.2.	С _{3.2.2.1.5.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	9 609 102,22

».

1.1.3. Строку ставки «С_{3.6.2.1.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}» с идентификатором «3.6.2.1.1.1.» дополнить строкой следующего содержания:

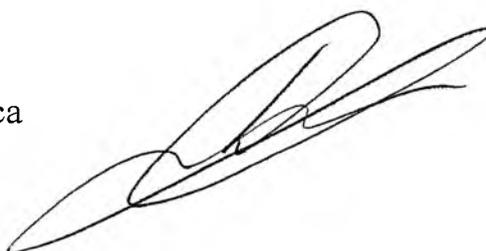
«

3.6.2.1.1.1.	С _{3.6.2.1.1.1.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 446 053,20
--------------	--	--	-----------	--------------

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «29» ноября 2022 г. № 947
г. Кемерово

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
формулы платы, платы для заявителей не более 15 кВт
и не более 150 кВт за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса
на 2022, 2023 годы**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 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», постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.12.2022 по 31.12.2023 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных

сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 4 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

При осуществлении присоединения юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 01.12.2022 по 31.12.2022 в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки начиная с 01.01.2023 заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения

энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 4 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Положения абзацев первого - третьего настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Кемеровской области - Кузбассе, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах девятом - семнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами восьмым - шестнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей

совокупности таких мероприятий в размере 1 000 рублей за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

С 01.12.2022 по 31.12.2022 размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцатым и двадцать вторым настоящего пункта.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцатом и двадцать втором настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального

строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Кемеровской области - Кузбасса энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, восемнадцатом и двадцать втором настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах Кемеровской области - Кузбасса, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать втором настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать вторым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцатым настоящего пункта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

2. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения

энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2022, 2023 годы согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

3. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2022, 2023 годы согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившим силу с 01.12.2022 постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы Заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 31.03.2022 № 87 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 19.04.2022 № 100 О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 01.07.2022 № 174 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

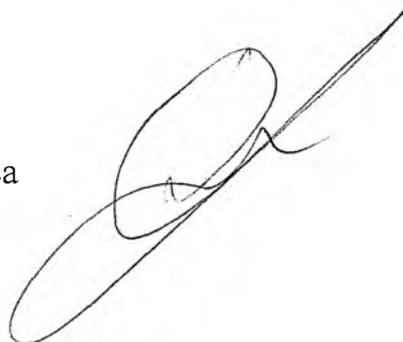
от 26.07.2022 № 192 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 23.08.2022 № 223 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 29.11.2022 № 945 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год».

5. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта

Приложение № 1
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса
с 01.12.2022 по 31.12.2023 (без учета НДС, в ценах 2023 года)**

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5	6
1	1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	13 300,00
2	1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22	рублей за одно присоединение	14 870,00
3	1.1	C _{1.1.}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	рублей за одно присоединение	6 420,00
4	1.2.1.	C _{1.2.1}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	6 880,00

1	2	3	4	5	6
5	1.2.2.	C _{1.2.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22	рублей за одно присоединение	8 450,00
6	2.1.1.3.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 456 454,60
7	2.1.1.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 217 092,88
8		C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1.			1 718 182,31
9	2.1.1.4.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 458 506,42
10		C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.2.1.			1 703 405,97
11	2.1.2.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.2.4.1.1.	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	860 270,45
12	2.2.1.3.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 674 406,31
13	2.2.1.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 307 140,13
14	2.2.1.4.2.1.	C _{1-20 кВ} 2.2.1.4.2.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	866 686,72
15	2.2.2.3.2.1.1.	C _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.2.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 402 303,74
16	2.2.2.3.3.1.1.	C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	13 086 879,89
17	2.2.2.3.3.1.2.	C _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.3.1.2.	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 577 666,45
18	2.2.2.3.3.2.1.	C _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.3.2.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	13 498 571,22
19		C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1.			14 607 677,49

1	2	3	4	5	6
20	2.2.2.3.4.1.1	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	13 453 487,99
21	2.2.2.3.4.2.1	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.4.2.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	14 264 838,10
22		С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.2.1.			14 682 177,91
23	2.2.2.4.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.2.2.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 315 818,91
24	2.3.1.3.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 202 967,21
25		С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1.			1 594 930,51
26	2.3.1.3.1.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 776 049,00
27	2.3.1.3.2.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 250 686,46
28		С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1.			2 217 847,09
29	2.3.1.3.2.2.	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 598 951,69
30	2.3.1.3.3.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 702 280,35
31		С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1.			2 393 331,07
32		С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.3.1.			8 751 148,43
33	2.3.1.3.3.2.	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12 851 919,06
34	2.3.1.4.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 590 371,54
35		С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1.			2 287 724,48
36		С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.1.1.			10 842 379,49
37	2.3.1.4.1.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 731 326,41
38		С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.2.			2 486 008,31
39	2.3.1.4.2.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100	рублей/км	1 773 795,84
40		С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1.			3 057 326,37

1	2	3	4	5	6
			квадратных мм включительно одноцепные		
41	2.3.1.4.2.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 313 084,04
42		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.2.			3 660 062,89
43		C _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.2.			10 822 696,42
44	2.3.1.4.3.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 892 866,33
45		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1.			3 358 948,69
46	2.3.1.4.3.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 814 254,40
47		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.2.			4 933 117,07
48	2.3.1.4.4.1.	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 681 541,71
49	2.3.2.3.1.1.	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 560 869,25
50	2.3.2.3.2.1.	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 604 854,59
51	2.3.2.3.3.1.	C _{110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	13 197 805,19
52	2.3.2.3.3.2.	C _{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12 884 693,84
53	2.3.2.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 258 666,83
54	2.3.2.4.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 461 941,02
55		C _{1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1.			1 683 251,58
56	3.1.1.1.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 175 712,39
57		C _{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1.			2 663 259,61
58	3.1.1.1.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	2 305 348,81

1	2	3	4	5	6
59		С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1.	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 904 040,36
60	3.1.1.1.2.2.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 401 278,59
61	3.1.1.1.3.1.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 297 845,52
62		С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.1.			8 315 517,71
63		С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.1.			25 162 438,39
64	3.1.1.1.3.2.	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 291 872,20
65	3.1.1.1.4.1.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 900 573,09
66		С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.1.			10 075 083,59
67		С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4.1.			27 324 242,48
68	3.1.1.1.4.2.	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19 283 781,71
69	3.1.1.2.2.1.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.2.2.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 385 975,43
70	3.1.2.1.1.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 206 629,67
71		С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1.			2 719 538,55
72	3.1.2.1.1.2.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 514 349,70
73		С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.2.			4 083 367,63
74	3.1.2.1.2.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 847 553,23
75		С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1.			3 079 044,83
76	3.1.2.1.2.2.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных	рублей/км	3 285 801,95

1	2	3	4	5	6
77		С _{3.1.2.1.2.2.} 1-10 кВ	мм включительно с двумя кабелями в траншее		4 261 413,68
78	3.1.2.1.3.1.	С _{3.1.2.1.3.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 176 245,31
79		С _{3.1.2.1.3.1.} 1-10 кВ			3 652 302,57
80	3.1.2.1.3.2.	С _{3.1.2.1.3.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 713 685,21
81		С _{3.1.2.1.3.2.} 1-10 кВ			5 755 317,49
82	3.1.2.1.3.4.	С _{3.1.2.1.3.4.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4 871 432,49
83		С _{3.1.2.1.3.4.} 1-10 кВ			8 784 391,30
84	3.1.2.1.3.5.	С _{3.1.2.1.3.5.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее	рублей/км	5 009 163,50
85	3.1.2.1.4.1.	С _{3.1.2.1.4.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 683 297,16
86		С _{3.1.2.1.4.1.} 1-10 кВ			4 199 562,02
87	3.1.2.1.4.2.	С _{3.1.2.1.4.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 241 968,09
88		С _{3.1.2.1.4.2.} 1-10 кВ			6 275 339,31
89	3.1.2.1.4.4.	С _{3.1.2.1.4.4.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 371 569,92
90	3.1.2.1.4.5.	С _{3.1.2.1.4.5.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее	рублей/км	6 724 459,02
91	3.1.2.1.5.1.	С _{3.1.2.1.5.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 615 941,32

1	2	3	4	5	6
92	3.1.2.2.1.1.	С _{3.1.2.2.1.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 033 372,85
93	3.1.2.2.1.2.	С _{3.1.2.2.1.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 292 637,75
94	3.1.2.2.2.1.	С _{3.1.2.2.2.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 293 149,73
95	3.1.2.2.2.2.	С _{3.1.2.2.2.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 400 049,23
96	3.1.2.2.3.1.	С _{3.1.2.2.3.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 058 397,77
97		С _{3.1.2.2.3.1.} ^{1-10 кВ}			2 704 196,49
98	3.1.2.2.3.2.	С _{3.1.2.2.3.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 147 675,05
99		С _{3.1.2.2.3.2.} ^{1-10 кВ}			6 568 822,94
100	3.1.2.2.3.4.	С _{3.1.2.2.3.4.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8 097 859,41
101	3.1.2.2.4.2.	С _{3.1.2.2.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 799 814,09
102	3.2.2.1.3.2.	С _{3.2.2.1.3.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	5 798 959,27
103	3.2.2.1.4.2.	С _{3.2.2.1.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	8 851 831,98
104	3.2.2.1.5.2.	С _{3.2.2.1.5.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	11 057 461,98
105	3.2.2.1.8.1.	С _{3.2.2.1.8.1.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	8 585 155,14

1	2	3	4	5	6
106	3.2.2.2.4.1.	С ^{1-10 кВ} 3.2.2.2.4.1.	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	5 945 029,08
107	3.3.1.1.3.1.	С ^{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.3.1.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	13 834 253,23
108	3.3.1.1.3.2.	С ^{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.3.2.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	26 919 314,59
109	3.3.1.1.4.1.	С ^{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.4.1.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	23 449 185,53
110	3.3.1.1.4.2.	С ^{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.4.2.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	46 890 491,08
111	3.6.1.1.2.2.	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.2.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	6 775 761,79
112	3.6.2.1.1.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 346 039,54
113		С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1.			9 742 123,59
114	3.6.2.1.2.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 489 651,57
115		С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1.			10 208 737,37
116	3.6.2.1.2.2.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	11 928 061,06
117		С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.2.			11 621 604,88
118	3.6.2.1.3.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 260 458,67
119		С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1.			10 416 012,78

1	2	3	4	5	6
120	3.6.2.1.3.2.	C _{3.6.2.1.3.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	12 051 971,61
121		C _{3.6.2.1.3.2.} ^{1-10 кВ}			14 470 977,45
122	3.6.2.1.4.1.	C _{3.6.2.1.4.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 920 807,69
123		C _{3.6.2.1.4.1.} ^{1-10 кВ}			11 176 223,32
124	3.6.2.1.4.2.	C _{3.6.2.1.4.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13 598 913,40
125	3.6.2.2.3.2.	C _{3.6.2.2.3.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15 040 466,60
126	3.6.2.2.4.2.	C _{3.6.2.2.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15 176 726,56
127	4.1.1.	C _{4.1.1.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 269 070,58
128	4.1.2.	C _{4.1.2.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 295 340,09
129	4.1.3.	C _{4.1.3.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 337 752,36
130	4.1.4.	C _{4.1.4.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 417 595,05
131	4.1.5.	C _{4.1.5.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	2 333 141,76
132		C _{4.1.5.} ^{35 кВ}			7 042 626,40
133	4.2.1.	C _{4.2.1.} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	36 042,08
134	4.2.4.	C _{4.2.4.} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт	44 825,60
135	4.4.1.2.	C _{4.4.1.2.} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	10 144 520,52

1	2	3	4	5	6
136	4.4.1.3.	С1-20 кВ 4.4.1.3.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	13 248 297,38
137	4.4.1.4.	С1-20 кВ 4.4.1.4.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	36 449 766,06
138	4.4.4.4.	С1-20 кВ 4.4.4.4.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	95 816 705,98
139	4.5.4.1.	С1-20 кВ 4.5.4.1.	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка)	рублей/шт	3 962 053,09
140	4.6.1.1.	С1-20 кВ 4.6.1.1.	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	939 485,90
141	4.6.1.2.	С1-20 кВ 4.6.1.2.	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	1 114 234,50
142	4.6.2.2.	С1-20 кВ 4.6.2.2.	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	1 364 250,44
143	4.6.3.2.	С1-20 кВ 4.6.3.2.	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	2 113 781,72
144	5.1.1.1.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.1.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 053,45
145	5.2.1.1.1.	С10/0,4 кВ 5.1.1.1.1.			17 516,81
146	5.1.1.2.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 549,16
147	5.2.1.2.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.2.1.			7 277,89
148	5.1.1.3.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.3.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 038,12
149	5.2.1.3.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.3.1.			5 232,09
150	5.1.1.4.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 448,75
151	5.2.1.4.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.4.1.			3 448,75
152	5.1.1.5.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.5.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 710,66
153	5.2.1.5.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.5.1.			2 710,66

1	2	3	4	5	6
154	5.1.1.1.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.1.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	29 691,98
155	5.2.1.1.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.1.2.			31 133,50
156	5.1.1.2.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 389,19
157	5.2.1.2.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.2.2.			10 044,13
158	5.1.1.3.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.3.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 276,56
159	5.2.1.3.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.3.2.			7 174,06
160	5.1.1.4.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 830,32
161	5.2.1.4.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.4.2.			5 070,79
162	5.1.1.5.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.5.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 773,90
163	5.2.1.5.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.5.2.			3 990,58
164	5.1.1.6.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.6.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 473,14
165	5.2.1.6.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.6.2.			3 031,17
166	5.1.1.13.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.13.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 886,47
167	5.1.1.1.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.1.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	32 388,89
168	5.1.1.2.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.2.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 231,91
169	5.1.1.3.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.3.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 480,14
170	5.2.1.3.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.3.3.			8 054,28
171	5.1.1.4.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 997,51
172	5.2.1.4.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.4.3.			6 712,66
173	5.1.1.5.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.5.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 894,71
174	5.2.1.5.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.5.3.			5 337,33
175	5.1.1.6.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.6.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 758,10
176	5.2.1.6.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.6.3.			3 758,10
177	5.1.1.8.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.8.3.	однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП)	рублей/кВт	2 895,92

1	2	3	4	5	6
178	5.2.1.8.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.8.3.	мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа		2 617,95
179	5.1.2.1.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.1.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 956,12
180	5.1.2.2.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.2.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 144,61
181	5.2.2.2.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.2.2.			8 551,91
182	5.1.2.3.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.3.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 590,12
183	5.2.2.3.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.3.2.			7 599,08
184	5.1.2.4.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.4.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 486,71
185	5.2.2.4.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.4.2.			5 368,78
186	5.1.2.5.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.5.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 304,02
187	5.2.2.5.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.5.2.			4 317,87
188	5.1.2.6.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.6.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 843,51
189	5.2.2.6.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.6.2.			3 076,50
190	5.2.2.7.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.7.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 567,46
191	5.1.2.3.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.3.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 819,45
192	5.2.2.3.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.3.3.			8 882,84
193	5.1.2.4.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.4.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 981,35
194	5.2.2.4.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.4.3.			7 011,43
195	5.1.2.5.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.5.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 325,10
196	5.2.2.5.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.5.3.			6 208,57
197	5.2.2.6.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.6.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 978,68
198	5.1.2.8.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.8.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	4 866,58

1	2	3	4	5	6
199	5.2.2.8.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.8.3.	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа		5 035,76
200	5.2.2.10.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.10.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 409,55
201	6.2.4.2.	C _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.4.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	3 528,08
202	6.2.5.2.	C _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.5.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	2 582,20
203	7.1.1.1.	C _{35/0,4 кВ} 7.1.1.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	15 985,01
204		C _{35/6(10) кВ} 7.1.1.1.			17 039,51
205	7.1.2.1.	C _{35/6(10) кВ} 7.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	11 324,77
206		C _{110/6(10) кВ} 7.1.2.1.			32 192,32
207	7.1.3.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.1.3.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	21 423,71
208	7.1.4.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.1.4.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	13 904,13
209	7.2.1.1.	C _{35/0,4 кВ} 7.2.1.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	13 461,86
210		C _{35/6(10) кВ} 7.2.1.1.			11 125,06
211		C _{110/6(10) кВ} 7.2.1.1.			34 672,58
212	7.2.2.1.	C _{35/6(10) кВ} 7.2.2.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	8 310,19
213		C _{110/6(10) кВ} 7.2.2.1.			24 161,97
214	7.2.3.1.	C _{35/6(10) кВ} 7.2.3.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	7 594,61
215		C _{110/6(10) кВ} 7.2.3.1.			16 401,20
216	7.2.4.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.2.4.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	10 889,20
217		C _{110/35/6(10) кВ} 7.2.4.1.			8 631,45
218	7.2.6.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.2.6.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	7 434,45
219		C _{110/35/6(10) кВ} 7.2.6.1.			7 788,19
220	7.2.7.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.2.7.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	5 185,67
221	8.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 577,15
222	8.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 976,20

1	2	3	4	5	6
223		С1-20 кВ 8.2.1.			373 763,97
224	8.2.2	С0,4 кВ и ниже 8.2.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 304,27
225		С1-20 кВ 8.2.2.			157 388,39
226	8.2.3	С1-20 кВ 8.2.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	209 089,25
227		С35 кВ 8.2.3.			177 695,30
228		С110 кВ и выше 8.2.3.			179 590,11

Приложение № 2
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области - Кузбасса с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта «б»), (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, ($C_{8,i}$):

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций ($ТП$), за исключением распределительных трансформаторных подстанций ($РТП$) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций ($РТП$) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше ($ПС$), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств (N_{i}), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (3)}$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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.

Применяемые в формулах условные обозначения:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), утверждена отдельно для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ и для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135, рублей за одно присоединение.

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

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

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

$N_{\phi i}$ – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения.

2. 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 ($P_{\text{общ}}$, руб.) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исм1}} + P_{\text{исм2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{исм1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{\text{исм2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для

конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 3
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Размер выпадающих доходов территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому
присоединению Заявителей в целях технологического присоединения
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более
15 кВт включительно с 01.12.2022 по 31.12.2023**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	13 852,95
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	-12,52
3	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	440 540,69
4	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	51 366,20
5	АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский» (ИНН 7704726225)	162,78
6	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	8 433,85
7	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	151,42
8	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	-3 178,90
9	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	37 339,77
10	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	1 226,61
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-468,54
12	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	-487,66
Всего		548 926,65

Приложение № 4
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Размер выпадающих доходов территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому
присоединению Заявителей в целях технологического присоединения
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более
150 кВт включительно с 01.12.2022 по 31.12.2023**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	5 372,04
2	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	174 008,43
3	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	99 849,21
4	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	-837,11
5	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	85 692,40
6	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	9 478,12
7	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-1 031,14
8	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	-464,80
9	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	3 754,81
Всего		375 821,96

*** Утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 г. №910 (с изменениями № 87 от 31.03.2022г., № 100 от 19.04.2022 г., № 174 от 01.07.2022 г., № 192 от 26.07.2022 г., № 223 от 23.08.2022 г., № 945 от 29.11.2022 г.), от 29.11.2022 г. №947.**

Источник официального опубликования: сайт Региональной энергетической комиссии Кузбасса (www.recko.ru)

4.1 Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %	2021	2022	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	42	55	31%	-	-	-	-	-	-	25	16	-36%	-	-	-
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
1.2	осуществление технологического присоединения	42	55	31%	-	-	-	-	-	-	25	16	-36%	-	-	-
1.3	коммерческий учет электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
1.4	качество обслуживания			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
1.6	прочее (указать)			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2	Жалобы	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.1.2	качество электрической энергии	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.2	осуществление технологического присоединения	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.4	качество обслуживания	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.5	техническое обслуживание электросетевого хозяйства	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.6	прочее (указать)	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
3	Заявка на оказание услуг	42	55	31%	-	-	-	-	-	-	25	16	-36%	-	-	-
3.1	по технологическому присоединению	42	55	31%	-	-	-	-	-	-	25	16	-36%	-	-	-
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
3.4	прочее (указать)			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей за 2022 год.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»	кабинетный	Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Энергетическая, 14	8 (3846) 61 11 95, 8 800 250 29 26 priem@prokopenergo.ru	понедельник – четверг 08-00 – 17-00, пятница 08-00 – 16-00, суббота и воскресенье - выходной	-прием заявок на заключение договоров технологического присоединения; - прием заявок на согласование проектов внешнего электроснабжения; - прием заявок на акты технологического присоединения; - консультации по всем вопросам технологического присоединения.	20	5	-	-
2	ООО ХК «СДС-Энерго»	кабинетный	Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53/2	8 800 250 29 26 , office@sdsenergo.ru	понедельник – четверг 08-00 – 17-00, пятница 08-00 – 16-00, суббота и воскресенье - выходной	-прием заявок на заключение договоров технологического присоединения; - прием заявок на согласование проектов внешнего электроснабжения; - прием заявок на акты технологического присоединения; - консультации по всем вопросам технологического присоединения.	35	5	-	-

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи за 2022 год.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	номер телефона	8 800 250 29 26
	Номер телефона по вопросам энергоснабжения:		
	Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:		
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	13
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	13
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	-
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,15
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	22

4.4 Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг:

всего в количестве 71 шт., обращений по категории «Осуществление технологического присоединения».

4.5 Дополнительные услуги, оказываемые потребителю помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями.

Отсутствуют

4.6 Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения:

- вход центра обслуживания клиентов оснащен элементами доступности для маломобильных групп населения (поручни, кнопка вызова);
 - организована возможность дистанционной подачи заявки;
 - улучшена работа горячей линии по вопросам электросетевой деятельности.
- Реализована возможность интерактивного голосового меню.

4.7 Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевой организации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ № 186 от 15.04.2014 г.

Опрос мнения потребителей услуг проводился путем письменного анкетирования в пункте обслуживания потребителей, расположенного по адресу: г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53/2.

Отчет об итогах изучения мнения потребителей о качестве обслуживания за 2022 год

№ п/п	Критерий оценки	Средний балл*
1	Качество предоставленных консультаций	4,95
2	Работа личного кабинета на сайте ООО ХК "СДС Энерго"	4,87
3	Компетентность сотрудников пункта обслуживания потребителей	5,00
4	Качество и полнота ответов на обращения	4,87
5	Уровень обслуживания	4,89
	Итого (средний балл)	4,92

* Оценка проводилась по 5-балльной шкале. В опросе приняли участие 34 потребителей.

**4.8 Мероприятия, выполняемые сетевой организацией
в целях повышения качества обслуживания потребителей в 2022 году**

1. Обеспечение доступности информации за счет обновления информации на официальном сайте сетевой организации в разделах «Технологическое присоединение», «Потребителям», «Раскрытие информации» и др. (в связи с внесением изменений в действующее законодательство).
2. Развитие коммуникационных навыков персонала, взаимодействующего с потребителями, за счет проведения внутреннего обучения.
3. Обеспечение заочного обслуживания потребителей с использованием телефонной связи, почтовой связи и сети Интернет и др. согласно требованиям действующего законодательства.
4. Обеспечение рассмотрения обращений потребителей, поступивших в устной, письменной форме или в форме электронного документа, позволяющее обеспечить оперативное реагирование.
5. Подписание Уведомлений об осуществлении технологического присоединения с физ. лицами с максимальной мощностью до 150кВт переведено на ЭДО.
6. Улучшена работа горячей линии по вопросам электросетевой деятельности. Реализована возможность интерактивного голосового меню.
7. Другие мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания потребителей и предусмотренные действующим законодательством.

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг				Факт получения потребителем ответа			Мероприятия по результатам обращения	
			По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
1	2	3	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	б/н	12.01.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
2	б/н	27.01.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
3	б/н	03.02.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
4	б/н	11.02.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
5	б/н	15.02.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
6	б/н	24.02.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
7	б/н	10.02.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
8	б/н	28.02.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
9	б/н	22.02.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
10	б/н	01.03.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
11	б/н	21.03.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
12	б/н	29.03.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
13	б/н	29.03.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
14	б/н	29.03.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
15	б/н	29.03.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
16	б/н	29.03.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
17	б/н	30.03.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
18	б/н	03.04.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
19	б/н	03.04.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
20	б/н	08.04.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
21	б/н	14.04.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
22	б/н	05.04.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
23	б/н	18.04.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
24	б/н	25.04.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
25	б/н	26.04.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
26	б/н	29.04.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
27	б/н	18.04.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
28	б/н	05.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
29	б/н	13.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
30	б/н	11.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
31	б/н	06.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
32	б/н	11.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
33	б/н	12.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
34	б/н	18.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
35	б/н	19.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
36	б/н	12.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
37	б/н	27.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
38	б/н	30.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
39	б/н	19.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
40	б/н	15.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
41	б/н	15.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
42	б/н	15.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
43	б/н	16.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
44	б/н	17.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
45	б/н	30.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
46	б/н	17.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
47	б/н	29.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
48	б/н	30.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
49	б/н	27.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
50	б/н	30.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
51	б/н	24.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
52	б/н	24.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
53	б/н	30.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
54	б/н	19.07.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
55	б/н	24.06.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
56	б/н	18.08.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
57	б/н	25.08.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
58	б/н	29.08.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
59	б/н	03.08.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
60	б/н	07.09.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
61	б/н	08.09.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
62	б/н	13.10.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
63	б/н	19.10.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
64	б/н	03.08.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
65	б/н	29.03.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
66	б/н	17.05.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
67	б/н	21.09.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
68	б/н	02.11.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
69	б/н	11.10.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
70	б/н	14.11.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-
71	б/н	15.11.2022	V	-	-	-	V	-	-	V	-