

**Информация о качестве обслуживания потребителей
ООО ХК "СДС-Энерго" услуг за 2021 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
	2020	2021	
ВН	14	14	0
СН1	28	28	0
СН2	122	130	8
НН	140	199	59
Итого:	304	371	67
Таблица 2- Количество потребителей с разбивкой по категориям надежности потребителей			
Категория надежности потребителей	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2020	2021	
1 категория	1	1	0
2 категория	5	5	0
3 категория	298	365	67
Итого:	304	371	67
Таблица 3 - Количество потребителей с разбивкой по типу потребителей			
Тип потребителя	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2020	2021	
Физические лица	168	227	59
Юридические лица	136	144	8
Итого:	304	371	67

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, бесхозные 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	2020	2021	Динамика
Физические лица	169	228	59
Юридические лица	565	583	18
Вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирном доме	4	4	0
Итого:	738	815	77
В том числе приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных	198	202	4

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, %								
			2020	2021	+/-	2020	2021	+/-	2020	2021	+/-	2020	2021	+/-	2020	2021	+/-	2020	2021	+/-	2020	2021	+/-	2020	2021	+/-	2020	2021	+/-
1	ООО ХК "СДС-Энерго"	ВЛ	37	15	-22	30	20	-10	15	9	-6	23	26	3	29	25	-4	35	34	-1	14	16	2	25	15	-10	20	22	2
		КЛ				17	19	2	28	20	-8																		

*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		
		2020	2021	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P _{SAIDI})	0,0338	0,01224	-64
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0338	0,01224	-64
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P _{SAIFI})	0,01226	0,00170	-86
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,01226	0,00170	-86
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})	3,11543	1,31564	-58
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	3,11543	1,31564	-58
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})	0,77408	0,45315	-41
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,77408	0,45315	-41
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 прекращений передачи электрической энергии, ПСА _{ИД}				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, ПСА _{ПГ}				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), ПСА _{ИД}				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), ПСА _{ПГ}				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	0,01224	0	0	0	0,00170	0	0	0	1,31564	0	0	0	0,45315	0	0	<ul style="list-style-type: none"> - Замена изолированного 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 2021 год:

1. Реконструкция ЗРУ-35 кВ ПС 35/10 кВ Танай. Замена ячеек КРУ-35.
2. Реконструкция Временной воздушной линии 10 кВ и ТП 336 (Танай) с заменой деревянных опор на железобетонные, заменой провода на СИП и установкой реклоузеров на отходящих линиях.
3. Строительство системы передачи информации (организации каналов связи) для оборудования средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ) между ПС 110 кВ Набережная, ПС 110 кВ Листвяжная и Филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.
4. Приобретение прибора Энергомонитор-3.3 Т1 — для измерений электро-энергетических величин и показателей качества электроэнергии.
5. Замена испытательно-измерительного комплекса РЕТОМ-61.
6. Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская-Вольная-2.
7. Монтаж охранной сигнализации ПС №11, 26.
8. Капитальный ремонт ЛЭП 6 кВ, 6-16-М (замена опор 30 шт, замена провода 4,5 км).
9. Капитальный ремонт ЛЭП 6 кВ, 6-18-Н (замена опор 30 шт, замена провода 3,4 км).
10. Капитальный ремонт ЛЭП 35 кВ, 35-НЧ-1 (замена провода 3,05 км, расчистка трасс в охранных зонах ВЛ от древесно-кустарниковой растительности).
11. Замена провода ЛЭП 35 кВ, 35-К-2 (0,5 км).
12. Замена провода ЛЭП 35 кВ, 35-К-3 (0,5 км).
13. Капитальный ремонт ЛЭП 35 кВ 35-ТФ-37, 38 (ремонт фундаментов, антикоррозийная обработка опор).
14. Капитальный ремонт ОПУ ПС №37 (облицовка и утепление фасада, замена дверей, ремонт отмостки и кабельных каналов).
15. Капитальный ремонт ЗРУ 6кВ ПС №37 (облицовка и утепление фасада, замена дверей, ремонт отмостки и кабельных каналов).
16. Капитальный ремонт ПС Керамзитовая (ремонт: кровли, фасада, лестничного марша, маслоприемной ямы, ворот и дверей).
17. Капитальный ремонт здания ПС №13 (ремонт: кровли, водослива и отмостки).
18. Капитальный ремонт кровли ПС №24.

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».

Первым этапом многоэтапного инвестиционного проекта «Создание Интеллектуальной системы учета в сетевом комплексе ООО ХК «СДС-Энерго»» является мероприятие «Создание интеллектуальной системы учета электроэнергии коттеджного поселка «Журавлевы горы», проектирование которого было выполнено в 2021г.

Интеллектуальная система учета электроэнергии коттеджного поселка «Журавлевы горы» 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 194 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.

Главный инженер филиала

ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»



Д.В. Владимиров

3.1. Информация о наличии невостробованной мощности для осуществления технологического присоединения в 2021 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)	Невостробованная мощность для осуществления технологического присоединения (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т		
1	ПС 110кВ Керамзитовая	110/10	10,000	10,000				10,76	0,00
2	ПС 110 кВ Центральная	110/35/6	40,000	40,000				69,50	0,00
3	ПС 110 кВ Листвяжная	110/6	10,000	10,000				5,50	3,70
4	Подстанция №20	110/6	10,000	10,000				5,55	3,65
5	Подстанция №37	110/35/6	40,000	40,000				26,90	9,90
6	Подстанция №1	35/6/0,4/0,23		16,000	16,000			5,67	9,05
7	Подстанция №2	35/6/0,4	10,000	6,300				2,06	7,14
8	Подстанция №5	35/6/0,23	15,000	16,000				8,32	5,48
9	Подстанция №6	35/6	10,000	10,000				8,47	0,74
10	Подстанция №10	35/6		10,000	10,000			9,45	0,00
11	Подстанция №14	35/6/0,4/0,23	10,000	10,000				3,84	5,36
12	Подстанция №15	35/6	16,000	16,000				4,70	10,02
13	Подстанция №19	35/6	10,000	10,000				5,01	4,19
14	Подстанция №31	35/6	10,000	15,000				4,10	5,10
15	Подстанция №34	35/6	10,000	10,000				9,74	0,00
16	Подстанция №41	35/6	10,000	10,000				4,03	5,18
17	Подстанция №42	35/6	10,000		10,000			6,35	2,85
18	ПС 35 кВ Лутугинская	35/6/6,6	16,000	16,000				3,78	10,94
19	ПС 35 кВ Танай	35/10	2,500	2,500				2,55	0,00
20	ПС 35 кВ Шурапская	35/6	16,000	16,000				23,91	0,00
21	ПС 35 кВ Горная	35/6	10,000	10,000				10,53	0,00
22	ПС 35 кВ Весенняя	35/6	16,000	16,000				18,25	0,00
23	ПС 35 кВ ОГР	35/6	10,000					0,10	9,10
24	Подстанция №3	6/0,4				0,560		0,00	0,46
25	Подстанция №3	6/0,23		0,180				0,00	0,15
26	Подстанция №8	6/0,4-0,23			0,630			0,09	0,43
27	Подстанция №8	6/0,23		0,100				0,05	0,03
28	Подстанция №9	6/0,4		0,180				0,09	0,06
29	Подстанция №9	6/0,23			0,180	0,100		0,03	0,21
30	Подстанция №11	6/0,4-0,23	0,630	1,000				0,23	0,82
31	Подстанция №17	6/0,4	1,000	0,560				0,06	0,94
32	Подстанция №22	6/0,4-0,23	1,000	0,560	0,560			0,53	0,84
33	Подстанция №24	6/0,4			1,000		0,560	1,20	0,02
34	Подстанция №24	6/0,4-0,23	0,160	0,160				0,26	0,00
35	Подстанция №25	6/0,4-0,23	0,560	0,560	1,000			1,40	0,16
36	Подстанция №26	6/0,4	0,560	0,560	0,560			0,40	0,68
37	Подстанция №26	6/0,4-0,23				0,180	0,100	0,10	0,08
38	Подстанция №32	6/0,4-0,23	1,000	1,000				2,08	0,00
39	Подстанция №32	6/0,4			1,000	1,000		0,44	0,85
40	Подстанция №33	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,05	0,99
41	Подстанция №36	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,00	1,66
42	Подстанция №38	6/0,4-0,23	0,180					0,00	0,15
43	Подстанция №40	6/0,4-0,23	0,250	0,250				0,07	0,14
44	ТП 250кВА	6/0,4-0,23	0,250					0,41	0,00
45	ТП 10 кВ Чайка	10/0,4-0,23	0,630					0,13	0,40
46	ТП 10 кВ Новосафоново	10/0,4-0,23	0,250					0,09	0,14
47	ТП 10 кВ Ключи	10/0,4-0,23	0,160					0,58	0,00
48	Трансформаторная подстанция	6/0,4-0,23	0,560	0,630				0,74	0,00
49	КТП 2×630 Прокопьевскэнерго	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,58	0,23
50	ТП Прокопьевскэнерго	6/0,4-0,23	0,400	0,040	0,040	0,400		0,09	0,57
51	ТП 6 кВ Глинкарьер	10/0,4-0,23	0,100					0,37	0,00
52	КТП-780П	10/0,4-0,23	0,630					0,41	0,17
53	ТП-284П	10/0,4-0,23	0,630					0,37	0,21
54	КТП-10/0,4кВ	10/0,4-0,23	0,630					0,37	0,21
55	ТП-169П	10/0,4-0,23	0,400					0,58	0,00
56	ТП-300П	10/0,4-0,23	0,400					0,57	0,00
57	КТП 10 кВ №033П	10/0,4-0,23	0,630					0,05	0,53
58	МТП 63 кВА АЭС	6/0,4-0,23	0,063					0,03	0,02
59	ТП 30А 2×1000кВА	6/0,4-0,23	1,000	1,000				1,52	0,14
60	КТП 100 кВА ПС20	6/0,4-0,23	0,100					0,060	0,02
61	ТП-3	10/0,4-0,23	0,160	0,160				0,137	0,13
62	ТП-5	10/0,4-0,23	0,250					0,107	0,10
63	ТП-7	10/0,4-0,23	0,630	0,630				0,538	0,51
64	ТП-336	10/0,4-0,23	0,160					0,050	0,11

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

По итогу 2021 года в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению проведены следующие мероприятия:

- Расширен функционал личного кабинета на официальном сайте ООО ХК "СДС - Энерго"
- Проведены работы по оптимизации сроков рассмотрения технических решений в ТУ

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 2021г.
		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			
		2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	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	16	46	188%	3	10	233%	4	3	-25%	5	7	40%	0	1	-	67
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	16	46	188%	3	10	233%	4	3	-25%	5	7	40%	0	1	-	67
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих 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	10	8	-20%	10	8	-20%	15	10	-33%	25	4	-84%	0	12	-	8
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	10	61	510%	2	10	400%	2	2	0%	1	6	500%	0	1	-	80
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	12	66	450%	2	7	250%	1	3	200%	0	5	-	0	0	-	81
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	85	176	107%	121	2	-98%	195	578	196%	0	190	-	0	0	-	177

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 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г.***



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «31» декабря 2020 г. № 843
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 2021 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 ценообразовании 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 постановляет:

1. Утвердить с 01.01.2021 по 31.12.2021 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 2021 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 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 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) 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 2021 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 2021 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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 2021 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 2021 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 чем 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 чем 15 кВт включительно на 2021 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 чем 150 кВт включительно на 2021 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 31 декабря 2020 г. № 843

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год
(без учета НДС, в ценах 2021 года)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки по постоянной и временной схеме
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	11 780
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	5 214
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	6 566

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.1.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 196 559,71	-
2.1.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 059 597,01	861 340,47
	C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.1			1 489 622,21	1 302 552,63
2.1.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 785,57	1 145 855,25
	C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.2			-	1 362 191,74
2.1.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-	729 805,76
2.2.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 379 907,15	-
2.2.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 113 605,83	1 105 664,63
2.2.1.4.2	C _{1-20 кВ} 2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-	712 231,17
2.2.2.3.2	C _{35 кВ} 2.2.2.3.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	6 596 995,37	6 596 995,37
2.2.2.3.3	C _{35 кВ} 2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	10 546 099,74	10 310 284,27
	C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3			11 003 485,35	10 905 854,87
2.2.2.3.4	C _{35 кВ} 2.2.2.3.4	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	10 735 869,67	10 735 869,67
	C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4			11 184 882,21	10 989 621,25
2.2.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.2.4.1	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-	1 120 841,99
2.3.1.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 077 627,57	1 073 148,87
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1			1 614 959,58	-
2.3.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 330 815,33	1 208 995,96
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2			1 813 308,02	1 766 614,72

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.3.1.3.3	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 396 539,60	-
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.3			2 079 237,80	2 079 237,80
	C _{35 кВ} 2.3.1.3.3			7 211 972,51	-
2.3.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 277 225,64	1 051 534,92
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1			1 894 226,50	1 300 566,16
2.3.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 289 588,61	1 251 288,75
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2			1 899 497,90	1 763 157,84
	C _{35 кВ} 2.3.1.4.2			9 617 265,91	-
2.3.1.4.3	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 321 811,85	1 309 593,66
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3			2 444 875,57	1 808 440,68
2.3.2.3.1	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 332 884,43	1 216 242,63
2.3.2.3.2	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 406 935,55	1 374 243,09
2.3.2.3.3	C _{35 кВ} 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	10 600 278,29	9 494 393,20
2.3.2.3.4	C _{35 кВ} 2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	10 939 699,38	10 750 703,72
2.3.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-	1 006 539,60
2.3.2.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-	1 169 095,34
	C _{1-20 кВ} 2.3.2.4.2			-	1 346 074,54
3.1.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 844 226,46	-
	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.1			2 194 838,23	-
3.1.1.1.2	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 115 072,28	2 428 767,81
3.1.1.1.3	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 900 274,60	2 668 963,15
	C _{35 кВ} 3.1.1.1.3			6 852 961,71	-
	C _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3			20 736 799,91	-
3.1.1.1.4	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-	3 697 413,42
	C _{35 кВ} 3.1.1.1.4			8 497 862,49	7 867 877,03
	C _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4			22 518 379,99	-
3.1.2.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	2 153 109,47	1 377 227,71

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
	C _{3.1.2.1.1} 1-20 кВ	сечением провода до 50 квадратных мм включительно		2 482 108,88	2 260 683,92
3.1.2.1.2	C _{3.1.2.1.2} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 421 666,99	1 572 681,30
	C _{3.1.2.1.2} 1-20 кВ			3 344 780,79	2 273 576,91
3.1.2.1.3	C _{3.1.2.1.3} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 666 479,76	1 785 139,48
	C _{3.1.2.1.3} 1-20 кВ			3 519 735,72	3 396 083,27
3.1.2.1.4	C _{3.1.2.1.4} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 817 884,80	2 269 572,35
	C _{3.1.2.1.4} 1-20 кВ			3 606 618,70	3 530 029,39
3.1.2.1.5	C _{3.1.2.1.5} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	2 979 959,67	-
3.1.2.2.3	C _{3.1.2.2.3} 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 252 456,41	2 252 456,41
3.2.2.1.6	C _{3.2.2.1.6} 1-20 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно	рублей/км	7 150 992,11	-
3.2.2.2.4	C _{3.2.2.2.4} 1-20 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 951 903,06	-
3.3.1.1.3	C _{3.3.1.1.3} 35 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	11 401 046,94	-
3.3.1.1.4	C _{3.3.1.1.4} 35 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	19 324 878,65	-
3.6.2.1.1	C _{3.6.2.1.1} 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	рублей/км	3 570 812,12	-
3.6.2.1.2	C _{3.6.2.1.2} 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	рублей/км	4 426 873,93	-
	C _{3.6.2.1.2} 1-20 кВ			8 567 720,92	8 438 984,06
3.6.2.1.3	C _{3.6.2.1.3} 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	рублей/км	5 846 272,48	5 183 227,73
	C _{3.6.2.1.3} 1-20 кВ			8 789 162,02	8 562 842,46
3.6.2.1.4	C _{3.6.2.1.4} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	8 359 553,94	7 031 329,60
	C _{3.6.2.1.4} 1-20 кВ			9 480 292,31	9 138 144,62
4.1.1	C _{4.1.1} 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	-	1 078 951,59
4.1.2	C _{4.1.2} 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	-	1 057 070,44
4.1.4	C _{4.1.4} 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	845 782,25	764 490,96
	C _{4.1.4} 35 кВ			3 302 726,84	3 302 726,84
4.2.1	C _{4.2.1} 1-20 кВ	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	7 256 569,99	-

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
4.2.3	C _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	7 549 196,53	-
4.2.4	C _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	9 246 727,13	-
4.3.2	C _{4.3.2} ^{1-20 кВ}	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	996 904,52	-
4.3.3	C _{4.3.3} ^{1-20 кВ}	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 861 658,93	-
5.1.1	C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	16 703,10	16 196,42
5.1.2	C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 305,79	6 282,71
5.1.3	C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	3 409,10	3 285,19
	C _{5.1.3} ^{20/0,4 кВ}			-	5 997,62
5.1.4	C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 710,16	2 623,98
5.1.5	C _{5.1.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 596,40	2 587,38
5.1.6	C _{5.1.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 586,62	2 586,62
5.2.2	C _{5.2.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 882,53	-
5.2.3	C _{5.2.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 278,62	2 278,62
5.2.4	C _{5.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 128,48	2 128,48
5.2.5	C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 084,96	2 084,96
5.2.6	C _{5.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 044,81	2 044,81
6.2.4	C _{6.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 898,51	-
6.2.5	C _{6.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 128,03	-
7.1	C _{7.1} ^{35/6(10) кВ}	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	29 552,31	-
	C _{7.1} ^{110/6(10) кВ}			18 548,17	-
7.2	C _{7.2} ^{35/6(10) кВ}	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	13 572,26	12 294,69
	C _{7.2} ^{110/6(10) кВ}			13 565,84	13 565,84
	C _{7.2} ^{110/35/6(10) кВ}			6 765,85	5 409,17
8.1.1	C _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	30 247,22	30 247,22
	C _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}			21 048,63	21 048,63
8.2.1	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	33 514,79	33 514,79
	C _{8.2.1} ^{1-20 кВ}			379 141,50	379 141,50

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
8.2.2	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	34 303,62	34 303,62
	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}			29 184,18	29 184,18
	C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}			131 096,42	131 096,42
8.2.3	C _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	174 160,58	174 160,58
	C _{8.2.3} ^{35 кВ}			148 011,03	148 011,03
	C _{8.2.3} ^{110 кВ и выше}			149 589,31	149 589,31
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки					
	C _{2(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство воздушных линий	рублей/км	0,00	0,00
	C _{3(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство кабельных линий	рублей/км	0,00	0,00
	C _{4(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство пунктов секционирования	рублей/шт.	0,00	0,00
	C _{5(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	0,00	0,00
	C _{6(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	0,00	0,00
	C _{7(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	0,00	0,00

Приложение № 2
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа территории по постоянной и временной схеме:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{\max N1}$	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	рублей/кВт	107,37	67,20
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	47,52	29,74
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	59,85	37,46

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки на 2021 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.1.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 393,12	-
2.1.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 615,02	1 608,29
	C _{1-20 кВ} max N 2.1.1.4.1			-	10 420,42
2.1.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 325,22	3 659,54
	C _{1-20 кВ} max N 2.1.1.4.2			-	15 892,24
2.1.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	979,72
2.2.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 338,53	9 414,00
2.2.1.4.2	C _{1-20 кВ} max N 2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	7 451,72
2.2.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.2.2.4.1	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	2 938,42
2.3.1.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 726,16	12 625,28
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.3.1			16 360,47	-
2.3.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 115,73	6 811,24
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.3.2			7 688,43	-
2.3.1.3.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 627,90	-
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.3.3			3 107,98	3 107,98
2.3.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 990,48	1 858,30
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.4.1			14 487,83	40 974,68
2.3.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 370,89	3 852,24
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.4.2			2 724,84	1 449,33

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки на 2021 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.3.1.4.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 805,09	6 263,27
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.4.3			28 682,75	-
2.3.2.3.2	C _{1-20 кВ} max N 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 970,34	-
2.3.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	5 972,13
2.3.2.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	17 536,43
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.2.4.2			-	61 919,43
3.1.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 526,81	-
3.1.1.1.2	C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 300,29	238,40
3.1.1.1.3	C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 504,98	9 529,52
3.1.1.1.4	C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	12 971,80
3.1.2.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 180,52	13 564,29
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.1			2 372,99	-
3.1.2.1.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 564,83	4 117,42
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.2			8 403,07	1 203,75
3.1.2.1.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 634,31	4 413,60
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.3			3 746,18	5 825,86
3.1.2.1.4	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	640,55	232,84
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.4			1 594,57	-
3.6.2.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	59 811,10	-
3.6.2.1.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	55 525,65	-
	C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.2			-	11 968,38
3.6.2.1.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 509,51	-
	C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.3			7 207,11	-
3.6.2.1.4	C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 114,49	-
4.1.2	C _{1-20 кВ} max N 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	-	1 215,29

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки на 2021 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
4.1.4	$C_{\max N 4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	145,39	107,10
4.2.1	$C_{\max N 4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	935,25	-
4.2.3	$C_{\max N 4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	1 621,74	-
4.2.4	$C_{\max N 4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 726,75	-
4.3.2	$C_{\max N 4.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	3 987,62	-
4.3.3	$C_{\max N 4.3.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	399,93	-
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		
8.2.1	$C_{\max N 8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 175,96	1 175,96
	$C_{\max N 8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 561,77	2 561,77
8.2.2	$C_{\max N 8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	214,40	214,40
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	0,00	0,00
	$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	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 31 декабря 2020 г. № 843

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 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_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»), 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 ($TП$), 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:

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

где:

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

$P_{ист1}$ - 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 31 декабря 2020 г. № 843

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно
на 2021 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	5 141,81
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	24,91
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	217 347,80
4.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	- 26 581,14
5.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	13 675,84
6.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	636,92
7.	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	59,00
8.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	5 136,70
9.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	20 864,60
10.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	7 747,26
11.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	1 122,22
12.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	3 131,80
13.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	921,06
14.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	-799,18
Всего		248 429,60

Приложение № 5
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно
на 2021 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	10 291,12
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	0,00
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	223 206,42
4.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	183 857,24
5.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	455,44
6.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	41 601,74
7.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	815,43
8.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-180,14
9.	ООО "Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	909,25
Всего		460 956,5



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 25 февраля 2021 г. № 83
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановления
Региональной энергетической комиссии Кузбасса
от 31.12.2020 № 843 «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 2021 год»,
от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по
передаче электрической энергии по электрическим сетям
Кемеровской области-Кузбасса на 2021 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 31.12.2020 № 843 «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 2021 год» следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. После слов «Таблица 1» слова «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.1.2. После слов «Таблица 2» слова «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,

связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.2. В приложении № 2:

1.2.1. В заголовке:

1.2.1.1. После слов «Кемеровской области - Кузбасса» дополнить словами «на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт».

1.2.1.2. После слов «на 2021 год» дополнить словами «(без учета НДС, в ценах 2021 года)».

1.2.2. После слов «Таблица 1» слова «Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.2.3. После слов «Таблица 2» слова «Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

2. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год» следующие изменения:

2.1. В приложении № 3:

2.1.1. В строке 3:

2.1.1.1. В столбце 3 цифры «0,48787» заменить цифрами «0,55453».

2.1.1.2. В столбце 6 цифры «0,48682» заменить цифрами «0,54737».

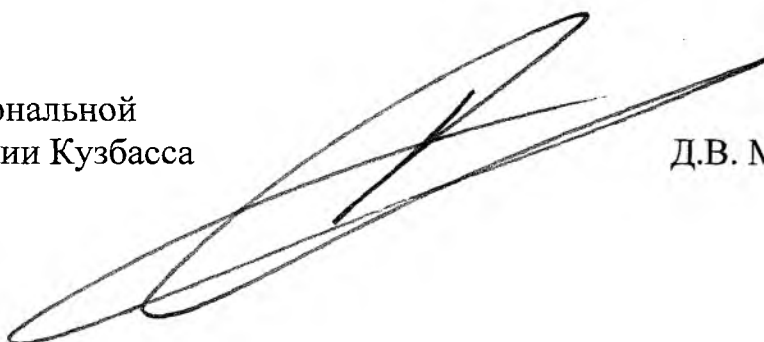
2.1.2. Строку 54 исключить.

2.1.3. Строки 55 - 72 считать строками 54 - 71 соответственно.

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

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2021.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «23» декабря 2021 г. № 909
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «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 2021 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 31.12.2020 № 843 «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 2021 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83) следующие изменения:

Таблицу 2 приложения № 1, после строки ставки «С_{4.3.3.}^{1-20 кВ}» дополнить ставкой следующего содержания:

«

4.5.4.1.	С _{4.5.4.1.} ^{1-20 кВ}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка)	руб./шт.	3 300 186,19	3 300 186,19
----------	--	--	----------	--------------	--------------

».

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

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

Д.В. Малюта

*** Утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 г. №843 (с изменениями № 83 от 25.02.2021 г., № 909 от 23.12.2021 г.)**

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		
		2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	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:	16	42	163%	-	-	-	-	-	-	12	25	108%	-	-	-
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
1.2	осуществление технологического присоединения	16	42	163%	-	-	-	-	-	-	12	25	108%	-	-	-
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	16	42	163%	-	-	-	-	-	-	12	25	108%	-	-	-
3.1	по технологическому присоединению	16	42	163%	-	-	-	-	-	-	12	25	108%	-	-	-
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 2021 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, priem@prokopenergo.ru	понедельник – четверг 08-00 – 17-00, пятница 08-00 – 16-00, суббота и воскресенье - выходной	<ul style="list-style-type: none"> -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. 	29	5	-	-
2	ООО ХК «СДС-Энерго»	кабинетный	Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53/2	8 (3842) 45-29-54, office@sdsenergo.ru	понедельник – четверг 08-00 – 17-00, пятница 08-00 – 16-00, суббота и воскресенье - выходной	<ul style="list-style-type: none"> -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. 	18	10	-	-

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи за 2021 год.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	номер телефона	8 (3846) 61 05 36
	Номер телефона по вопросам энергоснабжения:		
	Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:		
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	14
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	14
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.	0,18
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	21

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 67 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.

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 2021 год

№ п/п	Критерий оценки	Средний балл*
1	Качество предоставленных консультаций	4,96
2	Работа личного кабинета на сайте ООО ХК "СДС Энерго"	4,80
3	Компетентность сотрудников пункта обслуживания потребителей	5,00
4	Качество и полнота ответов на обращения	4,97
5	Уровень обслуживания	4,95
	Итого (средний балл)	4,94

* Оценка проводилась по 5-балльной шкале. В опросе приняли участие 39 потребителей.

**4.8 Мероприятия, выполняемые сетевой организацией
в целях повышения качества обслуживания потребителей в 2021 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. 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	
			Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	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	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	б/н	28.01.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
2	б/н	05.02.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
3	б/н	05.02.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
4	б/н	08.02.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
5	б/н	11.02.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
6	б/н	15.02.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
7	б/н	17.02.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
8	б/н	21.02.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
9	б/н	26.02.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
10	б/н	19.03.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
11	б/н	01.04.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
12	б/н	07.04.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
13	б/н	08.04.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
14	б/н	08.04.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
15	б/н	16.04.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
16	б/н	16.04.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
17	б/н	16.04.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
18	б/н	21.04.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
19	б/н	21.04.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
20	б/н	27.04.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
21	б/н	11.05.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
22	б/н	15.05.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
23	б/н	18.05.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
24	б/н	21.05.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
25	б/н	24.05.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
26	б/н	25.05.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
27	б/н	26.05.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
28	б/н	26.05.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
29	б/н	26.05.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
30	б/н	26.05.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
31	б/н	31.05.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
32	б/н	01.06.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
33	б/н	04.06.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
34	б/н	08.06.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
35	б/н	02.07.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
36	б/н	02.07.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
37	б/н	26.07.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
38	б/н	27.07.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
39	б/н	03.08.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
40	б/н	06.08.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
41	б/н	11.08.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
42	б/н	18.08.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
43	б/н	18.08.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
44	б/н	03.09.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
45	б/н	06.09.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
46	б/н	10.09.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
47	б/н	14.09.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
48	б/н	22.09.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
49	б/н	04.10.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
50	б/н	07.10.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
51	б/н	11.10.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
52	б/н	11.10.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
53	б/н	19.10.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
54	б/н	22.10.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
55	б/н	27.10.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
56	б/н	27.10.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
57	б/н	10.11.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
58	б/н	10.12.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
59	б/н	15.12.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
60	б/н	15.12.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V
61	б/н	16.12.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
62	б/н	17.12.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
63	б/н	17.12.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
64	б/н	17.12.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
65	б/н	17.12.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
66	б/н	20.12.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	V	-
67	б/н	22.12.2021	-	-	V	-	-	-	V	-	-	-	V