

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**ООО "КФК Энерго" на 2021 год**  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "КФК Энерго"
2. Сокращенное наименование ООО "КФК Энерго"
3. Место нахождения г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
4. Адрес юридического лица г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
5. ИНН 4401140450
6. КПП 440101001
7. Ф. И. О. руководителя Ефимов Игорь Святиславович
8. Адрес электронной почты kfk.energo@mail.ru
9. Контактный телефон (4942) 440 448
10. Факс (4942) 440 448

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение**  
**к территориальным распределительным сетям на уровне**  
**напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт**

ООО "КФК Энерго"  
 На 2021 год

Сведения о плате за технологическое присоединение по прилагаемой форме:

Наименование сетевой организации	Информация о моих валовой выручке, тыс.руб.	Тариф на технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, без НДС								Тариф на технологическое присоединение по максимальной мощности (с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, если установлен), без НДС							
		С1 руб/за одно присоединение	С2 руб/км	С3 руб/кМ	С4 руб/шт	С5 руб/кВт	С6 руб/кВт	С8 руб/за точку учета	СmaxN1	СmaxN2	СmaxN3	СmaxN4	СmaxN5	СmaxN6	СmaxN8		
Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»	-	*	**	***	****	*****	***** *	***** *	(maxN)*	(maxN) **	(maxN) ***	(maxN) ****	(maxN) *****	(maxN) *****	(maxN) *****	(maxN) *****	

\*

Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б».) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб. за одно присоединение без НДС
<b>С1</b>	<b>Итоговая сумма</b>	<b>14 726,87</b>
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 516,07
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8 210,80

Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б».) Методических указаний:

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб. за одно присоединение без НДС
<b>С1</b>	<b>Итоговая сумма</b>	<b>12 683,82</b>
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 516,08
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	6 167,74

\*\*

Стандартизированная тарифная ставка (С2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (1)	Размер, руб./км без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными сталалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		0,00	1 664 426,16
			0,00	2 032 045,78
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными сталалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	2 341 875,85
			0,00	1 562 735,44
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными сталалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		0,00	2 214 354,09
			0,00	2 383 785,80
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными сталалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	0,00	2 668 020,19
			0,00	2 831 290,08
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированными сталалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	35 кВ	0,00	4 710 870,85
			0,00	

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

\*\*\*

Стандартизованная тарифная ставка (СЗ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линии (руб./км):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./км без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
Строительство кабельных линий открытым способом:				
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		0,00	1 735 807,94
			0,00	1 874 623,00
			0,00	2 216 945,16
			0,00	2 757 898,30
			0,00	2 950 873,50
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	3 186 859,11
			0,00	3 595 779,52
			0,00	5 101 971,27
			Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	
			Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	
			Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:				
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	6 684 979,92

СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,00	6 873 591,16
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,00	7 125 109,57
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,00	7 779 820,73
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,00	8 021 975,92
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	8 248 309,39
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	8 012 320,43
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	9 342 124,61

Строительство кабельных линий открытым способом:

СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,00	3 118 281,15
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,00	3 345 338,12
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,00	4 092 790,06
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,00	4 850 446,08
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	0,00	5 507 820,01

	включительно (два кабеля в траншее)		
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	5 687 074,79
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	7 229 095,08
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	8 245 758,31
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:			
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,00	7 333 185,62
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,00	7 890 402,87
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,00	8 817 631,39
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,00	9 788 689,57
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	9 143 015,83
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	9 468 483,45
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	10 581 157,67
СЗ	Строительство многожилых кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	11 746 427,49

Примечание:

1) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне;

2) в случае строительства кабельной линии открытым способом в несколько линий в одной траншее к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,70 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительных прокладываемых нитей кабеля в траншее;

3) в случае строительства кабельной линии способом горизонтального бурения в несколько линий в одном футляре к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,20 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительных прокладываемых нитей кабеля в футляре.

\*\*\*\*\*

Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.):

Стандартизи- рованная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./шт.	
			не более 150 кВт	без НДС более 150 кВт
С4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	2 656 146,69
			0,00	19 955 780,76
С4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	0,00	2 656 146,69
			0,00	19 955 780,76
С4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	0,00	1 808 266,74
			0,00	1 808 266,74
С4	Строительство реклоузера номинальным током от 100 до 250 А включительно	1-20 кВ	0,00	1 808 266,74
			0,00	1 808 266,74
С4	Строительство реклоузера номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	0,00	1 808 266,74
			0,00	1 808 266,74
С4	Строительство реклоузера номинальным током до 100 А включительно	35 кВ	0,00	3 840 243,98
			0,00	3 840 243,98



C4	Строительство реклоузера номинальным током от 100 до 250 А включительно	0,00	3 840 243,98
C4	Строительство реклоузера номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,00	3 840 243,98
C4	Строительство реклоузера номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,00	3 840 243,98
C4	Строительство реклоузера номинальным током свыше 1000 А	0,00	3 840 243,98

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

\*\*\*\*\*

Стандартизированная тарифная ставка (C5) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
C5	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью до 25 кВА включительно	0,00	40 316,04
C5	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью от 25 до 100 включительно	0,00	10 747,91
C5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	6 852,87
C5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	4 353,72
C5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	3 060,81
C5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	2 618,04
C5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	19 807,26

С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	8 525,80
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	9 432,55
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	8 388,90
С5	Строительство комплектной одготрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	14 840,06
С5	Строительство комплектной одготрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	9 963,21
С5	Строительство комплектной одготрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	8 361,64
С5	Строительство комплектной одготрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	5 831,56
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	16 424,84
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	11 147,25
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	11 319,09
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	8 024,06
С5	Строительство блочной одготрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	40 155,46
С5	Строительство блочной одготрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	27 532,88
С5	Строительство блочной одготрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	19 044,99
С5	Строительство блочной одготрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	12 995,79
С5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	23 686,48
С5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	16 318,18
С5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	13 104,23
С5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	9 462,79

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

\*\*\*\*\*

Стандартизированная тарифная ставка (С6) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	38 377,24
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	25 286,04
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	0,00	16 615,14
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	42 003,38
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	27 637,55
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	18 303,97

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

\*\*\*\*\*

Стандартизированная тарифная ставка (С8) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, рублей за точку учета без НДС
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	12 368,57
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	19 269,02
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	314 627,79
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные подукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	24 225,69

С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные ковенного включения	1-20 кВ	157 285,81
----	-------------------------------------------------------------------------------------------------	---------	------------

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

(табл N)\*

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СтахN1) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на осуществление мероприятий, предусмотренных п. 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС
С тах 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	494,17
С тах N1.1	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	218,35
С тах N1.2	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	275,82

Примечание:

СтахN1.2 «Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем» не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СтахN1) на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям мощностью 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС
С тах 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	425,55

С max N1.1	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	218,35
С max N1.2	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	207,20

Примечание:

СmaxN1.2 «Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем» не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электрооборудование которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

(maxN)\*\*

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СmaxN2) 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 воздушных линий на планируемый период (п) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
СmaxN2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	4 106,79
			0,00	1 571,86
СmaxN2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	0,00	8 351,35
			0,00	1 407,77
СmaxN2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,00	

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

(maxN)\*\*\*

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СmaxN3) 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 кабельных линий на планируемый период (п) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт	
			без НДС не более 150 кВт	более 150 кВт
Строительство кабельных линий открытым способом:				
СmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		0,00	4 555,65
			0,00	6 587,12
СmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,00	2 830,09
			0,00	1 343,72
СmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	1 517,49
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:				
СmaxN3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,00	10 237,25
СmaxN3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	0,4 кВ и ниже	0,00	5 139,25
			0,00	1 350,80
Строительство кабельных линий открытым способом:				
СmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,00	6 910,55
СmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	0,00	3 864,39
			0,00	3 138,99

	изоляция сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно.			
Стах№3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	4 626,95
Стах№3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	3 191,13
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:				
Стах№3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	0,00	1 930,46

**Примечание:**

- 1) ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.
- 2) в случае строительства кабельной линии в несколько линий к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноплетном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухплетном исполнении) или в двухплетном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,16 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в траншее.

**(тах№)\*\*\*\***

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (Стах№ 4) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
Стах№4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	10 176,81
Стах№4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно		0,00	1 854,28
Стах№4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	0,00	10 176,81
Стах№4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно		0,00	1 854,28

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.



(maxN)\*\*\*\*\*

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СmaxN5) 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) с уровнем напряжения до 35 кВ и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, на планируемый период:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт	
		без НДС	без НДС
СmaxN5	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью до 25 кВА включительно	0,00	40 316,04
СmaxN5	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью от 25 до 100 включительно	0,00	10 747,91
СmaxN5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	6 852,87
СmaxN5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	4 353,72
СmaxN5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	3 060,81
СmaxN5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 420 до 900 кВА включительно	0,00	2 618,04
СmaxN5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	19 807,26
СmaxN5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	8 525,80
СmaxN5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	9 432,55
СmaxN5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	8 388,90
СmaxN5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	14 840,06
СmaxN5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	9 963,21
СmaxN5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	8 361,64
СmaxN5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	16 424,84
СmaxN5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	11 147,25
СmaxN5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	11 319,09
СmaxN5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	40 155,46

СмахN5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	27 532,88
СмахN5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	19 044,99
СмахN5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	23 686,48
СмахN5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	16 318,18
СмахN5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	13 104,23

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше, для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

(махN)\*\*\*\*\*

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СмахN6) 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:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
СмахN6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	38 377,24
СмахN6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	25 286,04
СмахN6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	42 003,38
СмахN6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	27 637,55

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

(maxN)\*\*\*\*\*

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СmaxN8) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС
СmaxN8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 632,58
СmaxN8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 367,04
СmaxN8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	946,25
СmaxN8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	392,62

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

### РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении 2020 г.

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	x	x	x
	строительство воздушных линий	0,00	0,00	0,00
	строительство кабельных линий	0,00	0,00	0,00
	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение ООО "КФК Энерго"**

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные	Плановые
	за текущий период 2020	показатели на 2021
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению — всего	0,00	0,00
в том числе:	0,00	0,00
вспомогательные материалы	0,00	0,00
энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
оплата труда	0,00	0,00
отчисления на страховые взносы	0,00	0,00
прочие расходы — всего	0,00	0,00
из них:		
работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
работы и услуги непроизводственного характера — всего	0,00	0,00
в том числе:	0,00	0,00
услуги связи	0,00	0,00
расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
плата за аренду имущества	0,00	0,00
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,00	0,00
внереализационные расходы — всего	0,00	0,00
в том числе:	0,00	0,00
расходы на услуги банков	0,00	0,00
процент за пользование кредитом	0,00	0,00
прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	0,00
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
Итого (размер необходимой валовой выручки)	0,00	0,00

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о присоединенных объемах максимальной мощности ООО "КФК Энерго" в**  
**рамках технологического присоединения**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)			Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)		
	2019	2020	2021	2019	2020	2021
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0	0	0	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0	0	0	0

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной**  
**мощности построенных объектов ООО "КФК Энерго" за 3 предыдущих года в**  
**рамках технологического присоединения**  
**по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	0	0	0

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным ООО "КФК Энерго" за 2020 год.**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.



## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение ООО "КФК Энерго" за 2020 год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.