

**Раскрытие информации МУП «КС г. Новочебоксарска»
в соответствии с пунктом 19 а) Стандартов раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утвержденными постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. №24**

Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары, работы и услуги), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 декабря 2019 г. № 122-22/тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год". (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 28 декабря 2019 г. № 50 (1673)).

Стандартизированная тарифная ставка C_1 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения*

руб. за 1 присоединение без НДС		
Стандартизированная тарифная ставка на напряжении ниже 35 кВ, C_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, $C_{1.1}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, $C_{1.2}$
8126,40	2632,99	5493,41

*Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₆) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

1. Стандартизированные тарифные ставки С₂ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи

руб./км без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Материал опоры (деревянные)		
1.1.	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1.	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	720 704,69
		1-20	1 801 776,62
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	549 022,05
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	947 367,70
1.2.	Тип провода (неизолированный провод)		
1.2.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	77 545,15
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1.	Материал провода (стальной)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	663 526,43
		1-20	2 039 666,69
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	1-20	2 123 071,90
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 222 816,38
2.1.2.	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 067 736,95
		1-20	1 997 089,50
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 429 824,26
		1-20	836 750,72
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 660 960,99
2.1.3.	Материал провода (алюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	667 960,90
		1-20	1 133 792,19
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	986 606,86
		1-20	3 033 008,89
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Материал опоры (деревянные)		
1.1.	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1.	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 225 263,71

	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 424 781,43</i>
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1.	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 235 115,10</i>
		<i>1-20</i>	<i>1 590 898,11</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 350 100,14</i>
		<i>1-20</i>	<i>1 904 978,14</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 824 116,23</i>
2.1.2.	Материал провода (алюминиевый)		
	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 347 068,82</i>
		<i>1-20</i>	<i>3 327 797,18</i>

2. Стандартизированные тарифные ставки С₃ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи

руб./км без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
1.1.	Многожильные		
1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 521 422,07</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>2 621 422,73</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 862 478,84</i>
	<i>Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>2 469 080,13</i>
		<i>1-20</i>	<i>3 470 453,78</i>
1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией		
	<i>Сечение провода до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 749 551,66</i>
		<i>1-20</i>	<i>3 088 771,73</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 453 796,81</i>
		<i>1-20</i>	<i>2 850 627,67</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>3 049 027,37</i>
		<i>1-20</i>	<i>3 193 441,60</i>
	<i>Сечение от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>2 587 486,14</i>
	<i>Сечение от 500 до 800 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>5 233 058,56</i>
2	Способ прокладки кабельных линий (в каналах)		
2.1.	Многожильные		
2.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 001 243,94</i>
	<i>Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>1 674 199,14</i>
3	Способ прокладки кабельных линий (в туннелях и коллекторах)		
3.1.	Многожильные		
3.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 367 708,58</i>
	<i>Сечение от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 782 618,47</i>

4	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение)		
4.1.	Многожильные		
4.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 367 708,58</i>
	<i>Сечение от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 782 618,47</i>
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
1.1.	Многожильные		
1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 884 758,37</i>
		<i>1-20</i>	<i>1 300 827,17</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>1 433 832,38</i>
1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией		
	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 208 320,75</i>
		<i>1-20</i>	<i>1 980 437,21</i>

3. Стандартизированные тарифные ставки C_4 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)

руб./шт. без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1.Для территорий городских населенных пунктов			
2	Распределительные пункты		
	<i>Номинальный ток от 250 до 500 А включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>17 271 027,12</i>

4. Стандартизированные тарифные ставки C_5 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	<i>от 25 до 100 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>3 787,42</i>
	<i>от 100 до 250 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>4 654,49</i>
	<i>от 250 до 500 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>2 525,02</i>
2	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	<i>от 250 до 500 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>17 118,50</i>
	<i>от 500 до 900 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>4 792,82</i>
	<i>свыше 1000 кВА</i>	<i>1-20</i>	<i>5 756,32</i>
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	<i>до 25 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>8 275,71</i>
	<i>от 25 до 100 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>4 570,06</i>
	<i>от 100 до 250 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>2 526,64</i>
	<i>от 250 до 500 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>1 528,17</i>
	<i>от 500 до 900 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>882,42</i>

5. Стандартизированные тарифные ставки C_6 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ

руб./кВт

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	<i>от 500 до 900 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>34 899,44</i>

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт*

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		140,59
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		х
2.1.	Строительство воздушных линий		
2.1.1.	Материал опоры (деревянные)		
2.1.1.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>7 283,15</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>13 194,19</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>4 314,40</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 327,64</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>2 701,13</i>
2.1.1.2	Тип провода (неизолированный провод)		
2.1.1.2.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>969,31</i>
2.1.2.	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.2.1.	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.2.1.1	Материал провода (стальной)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>5 129,16</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>5 326,64</i>
		<i>1-20</i>	<i>4 191,36</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>6 470,31</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>243 503,50</i>
2.1.2.1.2	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>6 681,47</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>17 949,97</i>
		<i>1-20</i>	<i>8 022,84</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>7 798,57</i>
		<i>1-20</i>	<i>4 947,29</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>19 880,06</i>
2.1.2.1.3	Материал провода (алюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 335,92</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>10 670,68</i>
		<i>1-20</i>	<i>1 328,33</i>
2.2.	Строительство кабельных линий		
2.2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.2.1.1	Многожильные		
2.2.1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		

	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>55 118,92</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>12 138,05</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>7 809,64</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 083,03</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>5 739,33</i>
	<i>Сечение провода свыше 200 кв. мм</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>6 398,05</i>
2.2.1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией		
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>13 406,44</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>5 669,81</i>
		<i>1-20</i>	<i>14 334,58</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>2 907,59</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>7 622,57</i>
		<i>1-20</i>	<i>3 920,05</i>
	<i>Сечение провода свыше 200 кв. мм</i>	<i>1-20</i>	<i>9 156,70</i>
2.2.2	Способ прокладки кабельных линий (в каналах)		
2.2.2.1	Многожильные		
2.2.2.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>3 042,28</i>
2.2.3	Способ прокладки кабельных линий (в туннелях и коллекторах)		
2.2.3.1	Многожильные		
2.2.3.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 826,87</i>
	<i>Сечение провода свыше 200 кв. мм</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>5 527,31</i>
2.2.4.	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение)		
2.2.4.1	Многожильные		
2.2.4.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1 826,87</i>
	<i>Сечение провода свыше 200 кв. мм</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>5 527,31</i>
2.3.	Строительство пунктов секционирования		
2.3.1.	Распределительные пункты		
	<i>Номинальный ток от 250 до 500 А включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>3 048,72</i>
3.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий</i>		<i>293,33</i>
2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		140,59
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		x
2.1.	Строительство воздушных линий		
2.1.1.	Материал опоры (деревянные)		
2.1.1.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>9 787,86</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>45 346,00</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>42 684,08</i>
2.1.2.	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.2.1.	Тип провода (изолированный провод)		

2.1.2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 25 кв. мм включительно	0,4 и ниже	11 152,80
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	22 110,99
		1-20	14 395,15
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4 и ниже	17 700,77
		1-20	23 128,22
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1 800,13
		1-20	257,17
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4 и ниже	3 108,90
2.1.2.1.2	Материал провода (алюминиевый)		
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4 и ниже	10 391,67
		1-20	1 109,27
2.2.	Строительство кабельных линий		
2.2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.2.1.1	Многожильные		
2.2.1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	16 585,87
		1-20	49 084,55
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	1-20	15 002,14
2.2.1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4 и ниже	7 491,59
		1-20	5 701,26
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		293,33

* Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше устанавливаются в размере равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С₅, С₆.

**Формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:**

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} ;$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(КЛ), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(КЛ)} = C_1 + C_3 \times L_{(КЛ)};$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(РП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(РП)} = C_1 + C_4 \times V;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ТП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(ТП)} = C_1 + C_5 \times N;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(РТП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(РТП)} = C_1 + C_6 \times N;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, и (или) распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N;$$

з) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_{(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП)^{инпц}}, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,ТП})}^{\text{ИПЦ}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \text{ИПЦ}_{t+f}));$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

$L_{(\text{ВЛ})}$ - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(\text{КЛ})}$ - протяженность кабельных линий электропередачи;

V - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

ИПЦ - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

t - год утверждения платы;

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. №133-25/э "О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27 декабря 2016 г. №87-25/э". (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 18 января 2020 г. № 2 (1675)).

**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2017 - 2021 годы**

(без НДС)

N п/п	Наименование сетевых организаций**	Годы	1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска" - Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги"	2017	258761,35	74,92	0,57467	306586,64	45,76	0,6150
		2018	219750,49	76,14	0,49393	323397,09	51,85	0,6508
		2019	296219,05	77,34	0,63294	269605,43	26,47	0,5224
		2020	269730,26	87,53	0,58069	285706,57	27,05	0,53844
		2021	256026,01	79,76	0,54787	271851,83	21,00	0,50759
2.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска" - Общество с ограниченной ответственностью "Энергоактив"	2020	269730,26	87,53	0,58069	285706,57	27,05	0,53844
		2021	256026,01	79,76	0,54787	271851,83	21,00	0,50759

Долгосрочные параметры

регулирующие для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2017	48,1954	4	75	4,38	0,0353	1,0784	0,8692
		2018	X	4	75	4,38	0,0348	1,0622	0,8561
		2019	X	4	75	4,38	0,0343	1,0463	0,8433
		2020	X	4	75	4,38	0,0337	1,0306	0,8306
		2021	X	4	75	4,38	0,0332	1,0151	0,8182

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2017	87738,34
		2018	90370,49
		2019	92024,45
		2020	93865,81
		2021	97599,63

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. №134-25/э "О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2017 г. №127-26/э". (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 18 января 2020 г. № 2 (1675)).

**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2018 - 2020 годы**

(без НДС)

N п/п	Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Сетьсервис" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2018	151123,50	0	0,3798	164455,45	0	0,4139
		2019	125919,72	0	0,30818	117846,61	0	0,2901
		2020	64431,53	0	0,16247	86585,52	0	0,21907
2.	Общество с ограниченной ответственностью "Территориальные электрические сети" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2018	331551,98	0	0,60087	332457,92	3,13	0,6113
		2019	346214,35	10,05	0,67962	328283,42	23,61	0,7014
		2020	384531,82	0	0,70974	449712,72	7,03	0,83713

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке "сторона - плательщик - сторона - получатель".

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. №137-25/э " О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2018 г. № 161-35/э ". (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 18 января 2020 г. № 2 (1675)).

**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на
территории Чувашской Республики на 2019 - 2021 годы**

(без НДС)

N п/п	Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическ ого расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическ ого расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1.	Общество с ограниченной ответственностью "НЭСК" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2019	502408,09	49,183	0,9308	516143,67	63,460	0,9517
		2020	458028,32	57,73	0,86986	537122,78	56,41	0,98335
		2021	471769,17	59,46	0,89595	553236,46	58,10	1,01285
2.	Открытое акционерное общество "Чебоксарские городские электрические сети" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2019	302582,64	33,36	0,84622	296537,65	41,35	0,8395
		2020	344394,94	28,33	0,68089	373044,12	6,40	0,71782
		2021	354726,79	29,18	0,70132	384235,44	6,59	0,7393

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке "сторона - плательщик - сторона - получатель".

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. №140-25/э "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2020 год ". (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 18 января 2020 г. № 2 (1675)).

**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской
Республики на 2020 год**

N п/п	Наименование сетевых организаций*	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическ ого расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическ ого расхода (потерь)	
руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросети» - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	183495,04	0	0,36410	208202,10	0	0,41311

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке "сторона - плательщик - сторона - получатель".