

**Раскрытие информации МУП «КС г. Новочебоксарска»  
в соответствии с пунктом 11 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, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, 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 21 декабря 2018 г. № 151-34/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 2019 год". (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 29 декабря 2018 г. № 51 (1622)).

**Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), 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, $C_{1.2}$
7539,31	2049,59	5489,72

\*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 (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>7</sub>) на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)**

1. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>2</sub> 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
<b>1.1. Для территорий городских населенных пунктов</b>			
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	912435,20
		20-1	1487196,30
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно		0,4 и ниже
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно		0,4 и ниже
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	606221,95
		1-20	1863513,90
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно		1-20
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно		0,4 и ниже
2.1.2	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	958799,97
		1-20	1741171,57
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно		0,4 и ниже
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно		1-20
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно		0,4 и ниже
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно		1517514,56
<b>1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</b>			
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
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно		0,4 и ниже
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4 и ниже	1195782,42
		1-20	1573090,54
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно		0,4 и ниже
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно		1-20
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно		2244049,82

2. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3</sub> 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
<b>1.1. Для территорий городских населенных пунктов</b>			
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>1500971,03</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>2301880,79</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1885529,05</i>
	<i>Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>2988540,78</i>
1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией		
	<i>Сечение провода до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>1827569,64</i>
		<i>1-20</i>	<i>2822014,54</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>3000958,48</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>3266734,90</i>
	<i>Сечение от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>2254947,27</i>
2	Способ прокладки кабельных линий (в каналах)		
2.1	Многожильные		
2.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	<i>Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>1529609,42</i>
<b>1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</b>			
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>1721984,01</i>
		<i>1-20</i>	<i>1188483,16</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>1310001,57</i>

3. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4</sub> 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
<b>1.1. Для территорий городских населенных пунктов</b>			
1	Реклоузеры		
	<i>Номинальный ток до 100 А</i>	<i>1-20</i>	<i>1706786,90</i>
2	Распределительные пункты		
	<i>Номинальный ток свыше 500 А</i>	<i>1-20</i>	<i>15721083,87</i>

4. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>5</sub> 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
<b>1.1. Для территорий городских населенных пунктов</b>			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	<i>от 25 до 100 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>3055,30</i>
	<i>от 100 до 250 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>4967,73</i>
	<i>от 250 до 500 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>2509,85</i>
	<i>от 500 до 900 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>1503,01</i>
2	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	<i>от 250 до 500 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>14987,09</i>
	<i>от 500 до 900 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>4445,64</i>
	<i>свыше 1000 кВА</i>	<i>1-20</i>	<i>5259,18</i>
<b>1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</b>			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	<i>до 25 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>10147,01</i>
	<i>от 25 до 100 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>4497,85</i>
	<i>от 100 до 250 кВА включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>2474,94</i>
	<i>от 250 до 500 кВА</i>	<i>1-20</i>	<i>1396,19</i>

5. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>7</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше

руб./кВт

№ п/п	Мероприятия по строительству	Ставки тарифов
<b>1.2. Для территорий городских населенных пунктов</b>		
	<i>подстанция ПС 110 кВ и выше</i>	<i>11573,12</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	Наименование мероприятий	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности
<b>1. Для территорий городских населенных пунктов</b>			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		106,06
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 квадратных мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>9636,21</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>15862,34</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>9258,44</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>6214,33</i>
2.1.2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.2.1	Тип провода (изолированный провод)		
	Материал провода (стальной)		
	<i>Сечение провода до 25 квадратных мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>4686,19</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>4866,62</i>
		<i>1-20</i>	<i>3829,38</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>5911,52</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>222473,68</i>
2.1.2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>5760,52</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>12531,36</i>
		<i>1-20</i>	<i>9850,06</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>8749,83</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>28216,87</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>77813,50</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>5266,97</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>5558,41</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>3444,38</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>6414,89</i>
	<i>Сечение провода свыше 200 кв. мм</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>6639,54</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>13496,06</i>
	<i>Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>5212,68</i>
	<i>Сечение провода свыше 200 кв. мм</i>	<i>1-20</i>	<i>30977,05</i>

2.3	Строительство пунктов секционирования		
2.3.1	Реклоузеры		
	<i>Номинальный ток до 100 А</i>	<i>1-20</i>	<i>1785,34</i>
2.3.2	Распределительные пункты		
	<i>Номинальный ток свыше 500 А</i>	<i>1-20</i>	<i>3131,90</i>
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		284,09
<b>2. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		106,06
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>12932,19</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>25967,90</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>44794,11</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>31868,06</i>
2.1.2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.2.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	<i>Сечение провода до 25 кв. мм</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>11979,87</i>
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>18857,98</i>
		<i>1-20</i>	<i>23124,28</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>16516,38</i>
		<i>1-20</i>	<i>18866,64</i>
	<i>Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>302,95</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=1)		
	<i>Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно</i>	<i>0,4 и ниже</i>	<i>15153,46</i>
		<i>1-20</i>	<i>44845,43</i>
	<i>Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно</i>	<i>1-20</i>	<i>13706,50</i>
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		284,09

\* 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, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше устанавливаются в размере равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С<sub>5</sub>, С<sub>7</sub>.

**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<sub>(вл)</sub>, 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<sub>(кл)</sub>, 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<sub>(рп)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(рп)} = C_1 + C_4 \times B;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(тп)</sub>, 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<sub>(пс)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$\text{ПТП}_{(пс)} = C_1 + C_7 \times N;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(вл,кл,рп,тп,пс)</sub>, 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) подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$\text{ПТП}_{(вл,кл,рп,тп,пс)} = C_1 + C_2 \times L_{(вл)} + C_3 \times L_{(кл)} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_7 \times N;$$

з) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП)</sub><sup>ИПЦ</sup>, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ,КЛ,ТП)}^{\text{ИПЦ}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \text{ИПЦ}_{t+f})));$$

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;

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше;

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

$L_{(КЛ)}$  - 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 26 декабря 2018 г. №159-35/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 29 декабря 2018 г. № 51 (1622)).

**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	289139,30	75,58	0,63356	278158,30	84,58	0,66120
		2021	291333,43	76,58	0,63984	271302,43	84,58	0,67874
	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска" - Общество с ограниченной ответственностью "Энергоактив"	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	289139,30	75,58	0,63356	278158,30	84,58	0,66120
		2021	291333,43	76,58	0,63984	271302,43	84,58	0,67874

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

### 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	87 738,34
		2018	90 370,49
		2019	92 024,45
		2020	88 070,58
		2021	86 423,74

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2018 г. №158-35/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 29 декабря 2018 г. № 51 (1622)).

**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	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.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоактив" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2018	349042,84	0	0,7021	295191,75	0	0,6564
		2019	326912,14	0	0,68406	347578,12	0	0,6901
		2020	51963,90	99,18	0,2943	52926,17	97,23	0,2887
2.	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	151963,90	99,18	0,2943	152926,17	97,23	0,2887
3.	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	394150,23	15,10	0,79811	401152,10	48,36	0,8903

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

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2018 г. №161-35/э "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2019 - 2021 годы ". (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 29 декабря 2018 г. № 51 (1622)).

**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	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.	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	499295,59	47,750	0,8900	518002,60	61,611	0,9271
		2021	488836,02	48,232	0,8730	515533,52	59,438	0,9044
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	346472,61	35,07	0,9671	340086,18	23,56	0,778
		2021	352268,42	35,51	0,916	361689,63	24,50	0,809

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