

**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 26 декабря 2017 г. № 122-26/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 2018 год". (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 30 декабря 2017 г. № 51 (1571)).

**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, $C_{1.2}$
7 985,58	2 234,16	5 751,42

\* 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>)

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 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	1226860,64
		6,0	1425784,42
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1702721,69
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	1403933,72
		20,0	2161733,00
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1715728,84
		10,0	635534,37
<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	1266293,30
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1353612,03
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	1421637,45
		1-20	1596727,02
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1477554,47

## 2. Стандартизированные тарифные ставки С<sub>3</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи

руб./км без НДС

N 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		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	2315522,76
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1470058,48
		10,0	2211124,71
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	1560682,23
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	0,4	3277426,56
1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	2147186,45
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	6,0	1303668,35
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	1793271,43
		6,0	4723660,20
		10,0	3196334,23
	Сечение от 200 до 500 кв. мм включительно	6,0	1870571,61
		10,0	2366565,77
2	Способ прокладки кабельных линий (в каналах)		
2.1	Многожильные		
2.1.1	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	10,0	2503424,99
2.1.2	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	10,0	1466446,14
<b>1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</b>			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.1	Многожильные		
2.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	6,0	1139406,26
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	3-10	1373924,20
		10,0	1457098,54

**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		
	Номинальный ток до 100 А	6,0	2996749,55
2	Распределительные пункты		
	Номинальный ток свыше 500 А	10/0,4	13845149,30

**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		
	до 25 кВА включительно	35,0	8924,60
	от 25 до 100 кВА включительно	35,0	4626,86
	от 100 до 250 кВА включительно	35,0	3899,71
	от 250 до 500 кВА включительно	35,0	1999,46
2	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	от 100 до 250 кВА включительно	35,0	199,09
	от 250 до 500 кВА включительно	35,0	8422,51
	от 500 до 900 кВА включительно	35,0	4440,83
<b>1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</b>			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	до 25 кВА включительно	35,0	9817,45
	от 25 до 100 кВА включительно	35,0	4541,31
	от 100 до 250 кВА включительно	35,0	2527,33
	от 250 до 500 кВА	35,0	1338,54

**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>		
	подстанция ПС 110 кВ и выше	4892,71

## 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

N 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		81,67
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)		
	Сечение провода до 25 квадратных мм включительно	0,4	8911,59
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	14025,10
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4	12681,62
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4	15352,64
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	15334,23
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	19510,55
		1-20	68160,57
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4	33456,71
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4	75492,07
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 до 25 кв. мм включительно	0,4	59503,55
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	9876,50
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4	4477,00
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4	2 053,76
		6,0	105028,42
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	3288,01
	Сечение провода свыше 200 кв. мм	0,4	6020,56
2.2.1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	18401,16
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	6,0	14191,36
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	6,0	12122,91
		10,0	6538,00
	Сечение провода свыше 200 кв. мм	6,0	1429,12
		10,0	33028,12
2.3	Строительство пунктов секционирования		
2.3.1	Реклоузеры		
	Номинальный ток до 100 А	6,0	3134,68

2.3.2	Распределительные пункты		
	Номинальный ток свыше 500 А	10/0,4	8599,47
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		191,05
<b>2. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		169,37
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)		
	Сечение провода до 25 кв. мм включительно	0,4	14685,95
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	27216,66
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4	43234,37
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4	33328,94
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	0,4	14062,37
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	24631,39
		1-20	10947,44
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4	20412,00
2.3	Строительство кабельных линий		
2.3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.3.1.1	Многожильные		
2.3.1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)		
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	6,0	42993,60
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	3-10	25417,60
		10	7987,55
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		436,00

\* 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  $\text{ПТП}_{(\text{ВЛ})}$ , если предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередачи:

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

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  $\text{ПТП}_{(\text{КЛ})}$ , если предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередачи:

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

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  $\text{ПТП}_{(\text{РП})}$ , если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

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

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  $\text{ПТП}_{(\text{ТП})}$ , если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

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

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  $\text{ПТП}_{(\text{ПС})}$ , если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

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

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  $\text{ПТП}_{(\text{ВЛ, КЛ, РП, ТП, ПС})}$ , 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:

$$\text{ППП}_{(\text{ВЛ, КЛ, РП, ТП, ПС})} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_7 \times N ;$$

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

$$\text{ППП}_{(\text{ВЛ, КЛ, ТП})}^{\text{ИПЦ}} = C_1 + ((0.5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0.5f})) + ((0.5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \text{ИПЦ}_{t+f})) ;$$

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;

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

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

$B$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

$\text{ИПЦ}$  - 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 28 декабря 2017 г. №128-26/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 30 декабря 2017 г. № 51 (1571)).

**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	280988,60	72,60	0,62579	280988,60	72,60	0,64388
		2020	278138,30	73,58	0,63256	278138,30	73,58	0,65120
		2021	271382,43	74,58	0,63954	271382,43	74,58	0,65874
	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	280988,60	72,60	0,62579	280988,60	72,60	0,64388
		2020	278138,30	73,58	0,63256	278138,30	73,58	0,65120
		2021	271382,43	74,58	0,63954	271382,43	74,58	0,65874

\*\* - 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	74 928,16
		2020	79 680,71
		2021	80 332,02