



**ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЭНЕРГЕТИКИ И  
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ**  
(Госкомтарифэнерго Хакасии)

**П Р И К А З**

«24» 12 2021 года

№ 29-17

Абакан

**Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики  
Хакасия на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», и на основании решения Правления Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 24.12.2021 № 22),

п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить плату для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации необходимого заявителю уровня напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утвердить плату для членов садоводческих, огороднических некоммерческих товариществ и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне

напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных товариществ и объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сарай), в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1.

6. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению 2.

7. Утвердить формулу расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 3.

8. Определить расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2022 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 451 046,10 тысячи рублей без НДС.

9. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2022 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 34 645,08 тысячи рублей без НДС.

10. Определить расходы ООО «Электросервис», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2022 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 6996,59 тысячи рублей без НДС.

11. Определить расходы ОАО «РЖД», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2022 году, не включаемые

в плату за технологическое присоединение, в размере 2746,27 тысячи рублей без НДС.

12. Определить расходы ООО «СКС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2022 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 81 554,17 тысячи рублей без НДС.

13. Плата, утвержденная пунктами 1–7 настоящего приказа, действует с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно.

14. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель Государственного комитета  
энергетики и тарифного регулирования  
Республики Хакасия



М.А. Данданян

Приложение 1  
к приказу Государственного  
комитета энергетики и  
тарифного регулирования  
Республики Хакасия  
от 24.12.2021 № 29-17

Стандартизированные тарифные ставки, без учета НДС

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория территории	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
Для постоянной схемы и временной схемы				
C <sub>1,1</sub>	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	1280,33	
C <sub>1,2,1</sub>	Ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1074,11	
C <sub>1,2,2</sub>	Ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1106,83	
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C <sub>2,i</sub> :				

C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 562 118,29	1 538 263,07
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 456 187,06	1 855 518,33
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	-	2 295 210,76
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 702 311,61	2 269 341,65
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 502 262,23	1 700 117,61
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	590 099,46	1 301 776,24
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	-	1 128 378,63
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 178 841,34	-
C <sub>2,i</sub>	на деревянных опорах	руб./км	-	4 269 568,89

	неизолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные			
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 295 157,78	3 060 230,56
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1– 20 кВ одноцепные	руб./км	4 784 092,58	3 307 585,32
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1– 20 кВ одноцепные	руб./км	-	2 080 663,61
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 062 412,04	-
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	5 064 656,26	2 416 599,36
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 444 412,01	-
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 894 901,63	2 513 294,06
C <sub>2,i</sub>	на железобетонных опорах изолированным	руб./км	853 694,94	-

	алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные			
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	-	2 532 047,27
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 762 543,48	-
$C_{2,i}$	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	-	2 922 695,12
$C_{2,i}$	неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм 110 кВ одноцепные	руб./км	11 127 520,53	11 127 520,53
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на $i$ -м уровне напряжения $C_{3,i}$ :			
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	954 773,91	-
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 545 324,36	-

C <sub>3,i</sub>	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 479 430,76	-
C <sub>3,i</sub>	в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	1 980 851,16	-
C <sub>3,i</sub>	в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 580 823,14	-
C <sub>3,i</sub>	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	4 148 858,49	1 502 546,12
C <sub>3,i</sub>	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 725 760,64	-
C <sub>3,i</sub>	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв.	руб./км	2 066 587,27	-



	мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее			
C <sub>3,i</sub>	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	3 275 352,21	4 792 033,96
C <sub>3,i</sub>	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 652 842,62	1 832 590,54
C <sub>3,i</sub>	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	-	3 127 002,08
C <sub>3,i</sub>	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 877 972,54	-
C <sub>3,i</sub>	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	1 507 112,57	-
C <sub>3,i</sub>	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	руб./км	374 330,85	2 900 255,20

	сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее			
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 881 984,51	2 745 105,88
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	6 149 809,12	3 102 810,33
$C_{3,i}$	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ	руб./км	34 642 063,95	-
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на $i$ -м уровне напряжения $C_{4,i}$ :			
$C_{4,1}$	Распределительные пункты 0,4 кВ	руб./шт.	114 896,88	114 896,88
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}$ :			
$C_{5,1}$	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	16 957,65
$C_{5,2}$	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или	руб./кВт	-	16 937,03

	киоскового типа 6/0,4 кВ			
C <sub>5,3</sub>	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	29 382,34	17 386,37
C <sub>5,4</sub>	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	20 534,92	15 850,70
C <sub>5,5</sub>	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	6903,10
C <sub>5,6</sub>	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	5454,40	7211,32
C <sub>5,7</sub>	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6196,81	5876,27
C <sub>5,8</sub>	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	8979,92	6927,37
C <sub>5,9</sub>	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4005,46	3208,78
C <sub>5,10</sub>	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	2936,66
C <sub>5,11</sub>	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	4270,48	3302,14

	шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ			
C <sub>5,12</sub>	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	2032,95
C <sub>5,13</sub>	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	2069,13	2327,74
C <sub>5,14</sub>	однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	540,39
C <sub>5,15</sub>	однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1696,14	2899,47
C <sub>5,16</sub>	двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	16 434,46	8381,39
C <sub>5,17</sub>	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6183,63	-
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) C <sub>7,i</sub>				
C <sub>7,1</sub>	110/10 кВ двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	руб./кВт	46 117,17	46 117,17
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C <sub>8,i</sub> :				
C <sub>8,1</sub>	Однофазные прямого	рублей за точку	13 509,41	3652,16

	включения 0,4 кВ	учета		
$C_{8,2}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	22 757,37	21 412,81
$C_{8,3}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	7808,21	7808,21
$C_{8,4}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	428 198,63	428 198,63
$C_{8,5}$	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 192 914,20	2 192 914,20
$C_{8,6}$	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	5 842 914,84	5 842 914,84

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$ ,  $C_{4,i}$ ,  $C_{5,i}$ ,  $C_{7,i}$  установлены равными нулю.

Приложение 2  
к приказу Государственного  
комитета энергетики и  
тарифного регулирования  
Республики Хакасия  
от 24.12.2021 № 29-17

Ставки за единицу максимальной мощности, без учета НДС

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория территории	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
Для постоянной схемы и временной схемы				
$C_{1,1}$	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	53,64	
$C_{1,2,1}$	Ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб./кВт	48,54	
$C_{1,2,2}$	Ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб./кВт	44,31	
Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на $i$ -м уровне напряжения $C_{2,i}^{\max N}$ :				
$C_{2,i}^{\max N}$	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4	руб./кВт	11 013,41	10 284,35

	кВ и ниже одноцепные			
$C_{2,i}^{\max N}$	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./кВт	23 262,07	24 641,90
$C_{2,i}^{\max N}$	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./кВт	-	87 677,05
$C_{2,i}^{\max N}$	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./кВт	13 714,80	16 101,61
$C_{2,i}^{\max N}$	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./кВт	14 434,32	21 531,79
$C_{2,i}^{\max N}$	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./кВт	1514,59	12 246,34
$C_{2,i}^{\max N}$	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./кВт	-	9854,51
$C_{2,i}^{\max N}$	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./кВт	746,60	-
$C_{2,i}^{\max N}$	на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./кВт	-	11 385,52
$C_{2,i}^{\max N}$	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–	руб./кВт	13 258,92	105 802,14

	20 кВ одноцепные			
$C_{2,i}^{\max N}$	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./кВт	13 258,92	105 802,14
$C_{2,i}^{\max N}$	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./кВт	-	175 205,75
$C_{2,i}^{\max N}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./кВт	5163,03	-
$C_{2,i}^{\max N}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./кВт	7180,10	142 871,34
$C_{2,i}^{\max N}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./кВт	7017,95	-
$C_{2,i}^{\max N}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./кВт	26 373,12	5786,37
$C_{2,i}^{\max N}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./кВт	3281,80	-
$C_{2,i}^{\max N}$	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./кВт	0,00	43 551,21
$C_{2,i}^{\max N}$	на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./кВт	10 457,76	-



$C_{2,i}^{\max N}$	на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./кВт	-	61 571,44
Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на $i$ -м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$ :				
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3246,23	-
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3466,68	-
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./кВт	1405,83	-
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./кВт	602,26	-
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./кВт	1866,35	-
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./кВт	10 697,09	8364,17
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно 1– 10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./кВт	14 190,48	0,00
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с	руб./кВт	2117,65	-

	резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее			
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./кВт	4212,16	453,33
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./кВт	907,11	8456,10
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./кВт	-	956,19
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./кВт	1058,33	-
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./кВт	753,56	-
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3743,31	2312,47
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./кВт	1611,94	21 704,64
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./кВт	23 779,26	1923,74

$C_{3,i}^{\max N}$	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ	руб./кВт	5750,39	-
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на $i$ -м уровне напряжения $C_{4,i}^{\max N}$ :			
$C_{4,1}^{\max N}$	Распределительные пункты 0,4 кВ	руб./кВт	1914,95	1914,95
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{\max N}$ :			
$C_{5,1}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	16 957,65
$C_{5,2}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	16 937,03
$C_{5,3}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	29 382,34	17 386,37
$C_{5,4}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	20 534,92	15 850,70
$C_{5,5}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	6903,10
$C_{5,6}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	5454,40	7211,32
$C_{5,7}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6196,81	5876,27
$C_{5,8}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА	руб./кВт	8979,92	6927,37

	включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ			
$C_{5,9}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4005,46	3208,78
$C_{5,10}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	2936,66
$C_{5,11}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4270,48	3302,14
$C_{5,12}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	2032,95
$C_{5,13}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	2069,13	2327,74
$C_{5,14}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	540,39
$C_{5,15}^{\max N}$	однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1696,14	2899,47
$C_{5,16}^{\max N}$	двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	16 434,46	8381,39
$C_{5,17}^{\max N}$	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6183,63	-
	Ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) $C_{8,i}^{\max N}$			
$C_{8,1}^{\max N}$	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	1861,57	913,04
$C_{8,2}^{\max N}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	1427,37	1427,52
$C_{8,3}^{\max N}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	руб./кВт	82,19	82,19
$C_{8,4}^{\max N}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	руб./кВт	926,80	926,80

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные ставки за единицу максимальной мощности  $C_{2,i}^{\max N}$ ,  $C_{3,i}^{\max N}$ ,  $C_{4,i}^{\max N}$ ,  $C_{5,i}^{\max N}$ ,  $C_{7,i}^{\max N}$  установлены равными нулю.

Приложение 3  
к приказу Государственного  
комитета энергетики и  
тарифного регулирования  
Республики Хакасия  
от 24.12.2021 № 29-17

### Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_{1,1} + C_{1,2,1} + C_{1,2,2} + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

$P$  – плата за технологическое присоединение (руб.);

$C_{1,1}$  – стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

$C_{1,2,1}$  – стандартизированная тарифная ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C_{1,2,2}$  – стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C_{2,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{4,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, (руб./шт.);

$C_{5,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП)  $i$ -го типа, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

$C_{7,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций  $i$ -го типа уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

$C_{8,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $i$ -го типа, (рублей за точку учета);

$N$  – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

$Q_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство

которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (шт.);

$R_i$  – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $i$ -го типа, обеспечение которыми предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (точек учета);

$L_{2,i}$  – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$  – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).