



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

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

П Р И К А З

« 14 » 03 2022 года

№ 1-17

Абакан

О внесении изменений в приказ Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия от 24 декабря 2021 года № 29-п «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», Федеральным законом от 16.02.2022 № 12-ФЗ «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 29 августа 2017 года № 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 14 марта 2022 года № 1),

п р и к а з ы в а ю :

1. Внести в приказ Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия от 24 декабря 2021 года № 29-п «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2022 год» («Хакасия», 2021, № 163) следующие изменения:

а) приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1
к приказу Государственного
комитета энергетики и
тарифного регулирования
Республики Хакасия
от 24 декабря 2021 года № 29-п

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 _{1,1}	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	1280,33	
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. за одно присоединение	1074,11	
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. за одно присоединение	1106,83	
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} :			
C _{2,i}	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 _{2,i}	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100	руб./км	1 456 187,06	1 855 518,33

	кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные			
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	-	2 295 210,76
C _{2,i}	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 _{2,i}	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 _{2,i}	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 _{2,i}	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 _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 178 841,34	-
C _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	-	4 269 568,89
C _{2,i}	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 _{2,i}	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 _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1– 20 кВ одноцепные	руб./км	-	2 080 663,61
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 062 412,04	-
C _{2,i}	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 _{2,i}	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 _{2,i}	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 _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	853 694,94	-
C _{2,i}	на железобетонных опорах н изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1– 20 кВ одноцепные	руб./км	-	2 532 047,27
C _{2,i}	на железобетонных	руб./км	1 762 543,48	-

	опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные			
$C_{2,i}$	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 изоляция 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 изоляция 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	-
$C_{3,i}$	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	-
$C_{3,i}$	в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от	руб./км	1 980 851,16	-

	100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее			
C _{3,i}	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 _{3,i}	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 _{3,i}	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 _{3,i}	в траншеях многожильные 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./км	2 066 587,27	-
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция 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 _{3,i}	в траншеях многожильные с	руб./км	2 652 842,62	1 832 590,54

	резиновой и пластмассовой изоляция 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 резиновой и пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1– 10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	-	3 127 002,08
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляция 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 _{3,i}	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 _{3,i}	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./км	374 330,85	2 900 255,20
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	руб./км	6 149 809,12	3 102 810,33

	бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее			
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 киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	16 937,03
C _{5,3}	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	29 382,34	17 386,37
C _{5,4}	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}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	-	6903,10

	столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ			
C _{5,6}	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}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6196,81	5876,27
C _{5,8}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	8979,92	6927,37
C _{5,9}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4005,46	3208,78
C _{5,10}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	2936,66
C _{5,11}	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}	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	2032,95
C _{5,13}	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}	однотрансформаторные мощностью от 400 до	руб./кВт	-	540,39

	1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ			
C _{5,15}	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}	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}	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	22 800,25	22 800,25
C _{5,18}	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6183,63	-
C _{5,19}	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	13 957,33	13 957,33
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) C _{7,i}				
C _{7,1}	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 _{8,i} :				
C _{8,1}	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	13 509,41	3652,16
C _{8,2}	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	22 757,37	21 412,81
C _{8,3}	Трехфазные полукошвенного 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

$C_{8,6}$	Трёхфазные 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, с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$, $C_{7,i}$ установлены равными нулю.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$, $C_{7,i}$ установлены равными 50 процентам от указанных в настоящем приложении.»;

б) приложение 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Государственного
комитета энергетики и
тарифного регулирования
Республики Хакасия
от 24 декабря 2021 года № 29-п

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	руб./кВт	44,31	

	пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
	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 кВ и ниже одноцепные	руб./кВт	11 013,41	10 284,35
$C_{2,i}^{\max N}$	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 сталслюминиевым 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	руб./кВт	746,60	-

	включительно 1–20 кВ одноцепные			
$C_{2,i}^{\max N}$	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– 20 кВ одноцепные	руб./кВт	13 258,92	105 802,14
$C_{2,i}^{\max N}$	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	руб./кВт	0,00	43 551,21

	неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные			
$C_{2,i}^{\max N}$	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	руб./кВт	10 697,09	8364,17

	кВ и ниже с одним кабелем в траншее			
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией 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 резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./кВт	2117,65	-
$C_{3,i}^{\max N}$	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	руб./кВт	1611,94	21 704,64

	провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее			
$C_{3,i}^{\max N}$	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	руб./кВт	5454,40	7211,32

	киоскового типа 6/0,4 кВ			
$C_{5,7}^{\max N}$	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 включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	8979,92	6927,37
$C_{5,9}^{\max N}$	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 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	22 800,25	22 800,25
$C_{5,18}^{\max N}$	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного	руб./кВт	6183,63	-

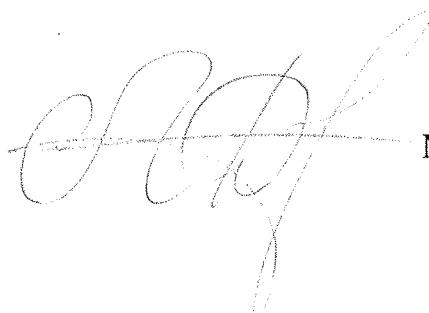
	или киоскового типа 10/0,4 кВ			
$C_{5,19}^{\max N}$	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	13 957,33	13 957,33
	Ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) $C_{8,i}^{\max N}$			
$C_{8,1}^{\max N}$	Однофазные 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, с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 ставки за единицу максимальной мощности $C_{2,i}^{\max N}$, $C_{3,i}^{\max N}$, $C_{4,i}^{\max N}$, $C_{5,i}^{\max N}$ установлены равными нулю.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года ставки за единицу максимальной мощности $C_{2,i}^{\max N}$, $C_{3,i}^{\max N}$, $C_{4,i}^{\max N}$, $C_{5,i}^{\max N}$ установлены равными 50 процентам от указанных в настоящем приложении.».

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

Председатель Государственного комитета
энергетики и тарифного регулирования
Республики Хакасия



М.А. Данданян