



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

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

П Р И К А З

« 01 » 07 2022 года

№ 43-17

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 1 июля 2022 года № 43),

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, 2022, № 35) 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

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 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	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
$C_{4,2}$	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно 110 кВ и выше	руб./шт.	3 907 553,61	3 907 553,61
	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	руб./кВт	20 534,92	15 850,70

	шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ			
C _{5,5}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	6903,10
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	руб./кВт	2069,13	2327,74

	400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ			
C _{5,14}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	540,39
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 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, 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	руб./кВт	48,54	

	технологическое присоединение к электрическим сетям			
$C_{1,2,2}$	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 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 сталеалюминиевым проводом	руб./кВт	-	9854,51

	от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные			
$C_{2,i}^{\max N}$	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– 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	руб./кВт	26 373,12	5786,37

	одноцепные			
$C_{2,i}^{\max N}$	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	руб./кВт	1866,35	-

	провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее			
$C_{3,i}^{\max N}$	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 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	2117,65	-
$C_{3,i}^{\max N}$	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./кВт	4212,16	453,33
$C_{3,i}^{\max N}$	в траншеях многожильные 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	907,11	8456,10
$C_{3,i}^{\max N}$	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./кВт	-	956,19
$C_{3,i}^{\max N}$	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./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	руб./кВт	-	6903,10

	мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ			
$C_{5,6}^{maxN}$	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	5454,40	7211,32
$C_{5,7}^{maxN}$	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6196,81	5876,27
$C_{5,8}^{maxN}$	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	8979,92	6927,37
$C_{5,9}^{maxN}$	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4005,46	3208,78
$C_{5,10}^{maxN}$	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	2936,66
$C_{5,11}^{maxN}$	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4270,48	3302,14
$C_{5,12}^{maxN}$	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	2032,95
$C_{5,13}^{maxN}$	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	2069,13	2327,74
$C_{5,14}^{maxN}$	однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	-	540,39
$C_{5,15}^{maxN}$	однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1696,14	2899,47
$C_{5,16}^{maxN}$	двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	16 434,46	8381,39

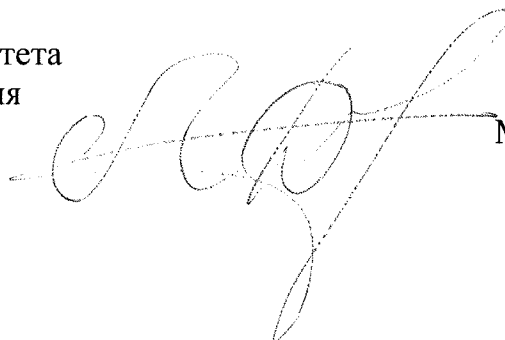
$C_{5,17}^{maxN}$	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	22 800,25	22 800,25
$C_{5,18}^{maxN}$	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6183,63	-
$C_{5,19}^{maxN}$	двухтрансформаторные 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) $C_{8,i}^{maxN}$			
$C_{8,1}^{maxN}$	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	1861,57	913,04
$C_{8,2}^{maxN}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	1427,37	1427,52
$C_{8,3}^{maxN}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	руб./кВт	82,19	82,19
$C_{8,4}^{maxN}$	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 $C_{2,i}^{maxN}$, $C_{3,i}^{maxN}$, $C_{4,i}^{maxN}$, $C_{5,i}^{maxN}$ 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 $C_{2,i}^{maxN}$, $C_{3,i}^{maxN}$, $C_{4,i}^{maxN}$, $C_{5,i}^{maxN}$ 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

Утверждаю:

Председатель Правления

Госкомтарифэнерго Хакасии,

председатель Госкомтарифэнерго
Хакасии

 М. Данданян

«01» 07 2022 г.

ПРОТОКОЛ № 43
заседания Правления Государственного
комитета энергетики и тарифного
регулирования Республики Хакасия

1 июля 2022 года

г. Абакан

Члены Правления:

Данданян М.А.

Гусаров В.Н.

Ковальков Р.А.

Михайленко Н.Е.

Поцелуйко О.Л.

От Хакасского УФАС

Лебедева К.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Утверждение дополнительных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Хакасия на 2022 год.

По повестке выступил Ковальков Р.А.:

Для утверждения дополнительных ставок, а именно: стандартизированной тарифной ставки на разъединительного пункта напряжением 110 кВ и стандартизированной тарифной ставки на установку индикаторов короткого замыкания, заявлением ПАО «Россети Сибирь» от 05.03.2022 № 1.7/01/433 направлены необходимые расчеты и обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17, а также дополнительные материалы письмами от 15.04.2022 № 1.7/01/758, от 27.04.2022 № 1.7/01/890.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний, в связи с тем, что в регионе за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство заявленных объектов, расчет соответствующих стандартизированных ставок выполнен по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчеты произведены с использованием укрупненных нормативов, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10. В расчетах учтены расходы на строительство разъединителя на три полюса напряжением 110 кВ (УНЦ И10-06-3), коэффициент перехода от базового УНЦ к УНЦ Республики Хакасия в размере 1,04 (УНЦ Ц1-19-3), расходы на проектно-изыскательские работы (УНЦ П6-06). Для перевода в цены 2022 года использованы индексы цен производителей подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2018–2022 годы, равные соответственно 105,1%, 107,3%, 104,0%, 105,1%, 104,3%.

Обоснованная величина расходов на строительство разъединителя на три полюса напряжением 110 кВ составила 3 907 553,61 рубля без НДС в ценах 2022 года за штуку.

В связи с тем, что Методическими указаниями не предусмотрены ставки на монтаж индикаторов короткого замыкания, установление соответствующей стандартизированной тарифной ставки не представляется возможным.

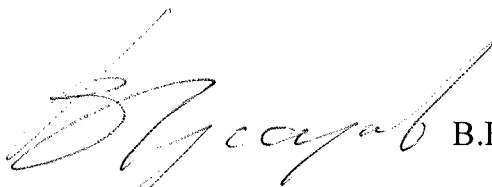
С учетом изложенного на голосование Правления Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия вынесен следующий вопрос:


Утверждение стандартизированной тарифной ставки $C_{4,2}$ (Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно 110 кВ и выше) в размере 3 907 553,61 руб./шт.


Результаты голосования: Данданян М.А., Гусаров В.Н., Ковальков Р.А., Михайленко Н.Е. проголосовали «за», Поцелуйко О.Л. – «против».


По итогам голосования принято следующее решение:

Утвердить стандартизированную тарифную ставку $C_{4,2}$ (Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно 110 кВ и выше) в размере 3 907 553,61 руб./шт.

 В.Н. Гусаров

 Р.А. Ковальков

 Н.Е. Михайленко

 О.Л. Поцелуйко