



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ
(ГОСКОМТАРИФЭНЕРГО ХАКАСИИ)

Руководителям территориальных
сетевых организаций
(по списку)

ХАКАС РЕСПУБЛИКАНЫҢ ЭНЕРГЕТИКАНЫҢ
ПАЗА ТАРИФТЕРНИ СИНІНЕ ТУРҒЫСЧАН
ХАЗНА КОМИТЕДІ

Щетинкина ул., д. 18, г. Абакан,
Республика Хакасия, 655017
телефон (3902) 399-109,
E-mail: rek@r-19.ru

04.07.2022 № 1370-МД
На № _____ от _____

О направлении информации

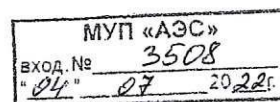
В соответствии с пунктом 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, направляем копию решения об утверждении дополнительных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2022 год.

Информация направляется в электронном виде.

Председатель

М. Данданян

Ковальков, 399-164





ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

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

П Р И К А З

« 04 » 07 2022 года

№ 43-П

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

Госкомтарифэнерго Хакасии
Проект приказа прошёл
антикоррупционную экспертизу

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 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 изоляцией 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 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 _{3,i}	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 _{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 (РТТП), 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 изоляцией 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 изоляцией 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 изоляцией 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 изоляцией 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 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 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