



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

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

П Р И К А З

« 14 » 09 2020 года

№ 5-П

Абакан

**О внесении изменений в приказ Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия от 25 декабря 2019 года № 13-п «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2020 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «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 сентября 2020 года № 5),

п р и к а з ы в а ю :

1. Внести в приказ Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия от 25 декабря 2019 года № 13-п «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2020 год» («Хакасия», 2020, № 3, № 143) следующие изменения:

а) приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1  
к приказу Государственного  
комитета энергетики и  
тарифного регулирования  
Республики Хакасия  
от 25 декабря 2019 года № 13-п

Стандартизированные тарифные ставки, без учета НДС

Госкомтарифэнерго Хакасии  
Проект приказа прошёл  
антикоррупционную экспертизу

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория заявителей	
			заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт	прочие заявители
Для постоянной схемы				
C <sub>1</sub>	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	3272,91	
C <sub>1,1</sub>	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	1937,43	
C <sub>1,2</sub>	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	1335,49	
Для временной схемы				
C <sub>1</sub>	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	3272,91	
C <sub>1,1</sub>	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	1937,43	
C <sub>1,2</sub>	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	1335,49	
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов				



Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{2,i}$ :				
$C_{2,1}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	1 622 110,00
$C_{2,2}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	2 742 770,00
$C_{2,3}$	Строительство линий 110 кВ	руб./км	0,00	9 390 436,15
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{3,i}$ :				
$C_{3,1}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	1 362 750,00
$C_{3,2}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	2 357 450,00
$C_{3,3}$	Строительство линий 0,4-10 кВ методом горизонтального бурения	руб./км	0,00	33 104 767,50
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения $C_{4,i}$ :				
$C_{4,1}$	Строительство распределительных пунктов 0,4 кВ	руб./шт.	0,00	89 259,00
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}$ :				
$C_{5,1}$	Строительство одностранформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	13 960,00
$C_{5,2}$	Строительство одностранформаторных ТП свыше 25 кВА и до 100 кВА включительно	руб./кВт	0,00	7330,00
$C_{5,3}$	Строительство одностранформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	3980,00
$C_{5,4}$	Строительство одностранформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА включительно	руб./кВт	0,00	2980,00
$C_{5,5}$	Строительство одностранформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	1920,00
$C_{5,6}$	Строительство двухтрансформаторных	руб./кВт	0,00	3840,00

	ТП свыше 25 кВА и до 100 кВА включительно			
C <sub>5,7</sub>	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	2930,00
C <sub>5,8</sub>	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА включительно	руб./кВт	0,00	8720,00
C <sub>5,9</sub>	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	2810,00
C <sub>5,10</sub>	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	1000,00
	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>	Строительство ПС 110 кВ	руб./кВт	0,00	61 431,32
	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 включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	19 641,40	19 641,40
C <sub>8,2</sub>	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	31 293,09	31 293,09
C <sub>8,3</sub>	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	34 788,59	34 788,59
C <sub>8,4</sub>	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	396 268,12	396 268,12
C <sub>8,5</sub>	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 029 389,90	2 029 389,90
C <sub>8,6</sub>	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	5 407 212,17	5 407 212,17
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C <sub>2,i</sub> :			
C <sub>2,1</sub>	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	1 671 010,00
C <sub>2,2</sub>	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	2 796 010,00
C <sub>2,3</sub>	Строительство линий 110 кВ	руб./км	0,00	9 390 436,15
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C <sub>3,i</sub> :			



C <sub>3,1</sub>	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	990 330,00
C <sub>3,2</sub>	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	1 820 490,00
C <sub>3,3</sub>	Строительство линий 0,4-10 кВ методом горизонтального бурения	руб./км	0,00	33 104 767,50
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения C <sub>4,i</sub> :				
C <sub>4,1</sub>	Строительство распределительных пунктов 0,4 кВ	руб./шт.	0,00	89 259,00
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C <sub>5,i</sub> :				
C <sub>5,1</sub>	Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	17 320,00
C <sub>5,2</sub>	Строительство однострансформаторных ТП свыше 25 кВА и до 100 кВА включительно	руб./кВт	0,00	7800,00
C <sub>5,3</sub>	Строительство однострансформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	3360,00
C <sub>5,4</sub>	Строительство однострансформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА включительно	руб./кВт	0,00	2520,00
C <sub>5,5</sub>	Строительство однострансформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	1220,00
C <sub>5,6</sub>	Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	5230,00
C <sub>5,7</sub>	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	4470,00
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>	Строительство ПС 110 кВ	руб./кВт	0,00	61 431,32
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	19 641,40	19 641,40
$C_{8,2}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	31 293,09	31 293,09
$C_{8,3}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	34 788,59	34 788,59
$C_{8,4}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	396 268,12	396 268,12
$C_{8,5}$	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 029 389,90	2 029 389,90
$C_{8,6}$	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	5 407 212,17	5 407 212,17

»;

б) приложение 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Государственного  
комитета энергетики и  
тарифного регулирования  
Республики Хакасия  
от 25 декабря 2019 года № 13-п

Ставки за единицу максимальной мощности, без учета НДС

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория заявителей	
			заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт	прочие заявители
Ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов				
Для постоянной схемы				
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	159,30	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией	руб./кВт	94,30	



	технических условий заявителю			
$C_{1,2}^{maxN}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		65,00
Для временной схемы				
$C_1^{maxN}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт		159,30
$C_{1,1}^{maxN}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		94,30
$C_{1,2}^{maxN}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		65,00
Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{2,i}^{maxN}$ :				
$C_{2,1}^{maxN}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	15 129,35
$C_{2,2}^{maxN}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	18 414,91
$C_{2,3}^{maxN}$	Строительство линий 110 кВ	руб./кВт	0,00	70 741,29
Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{3,i}^{maxN}$ :				
$C_{3,1}^{maxN}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	3679,24
$C_{3,2}^{maxN}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	2764,03
$C_{3,3}^{maxN}$	Строительство линий 0,4-10 кВ методом горизонтального бурения	руб./кВт	0,00	5605,11
Ставки на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения $C_{4,i}^{maxN}$ :				
$C_{4,1}^{maxN}$	Строительство распределительных пунктов 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	1487,65
Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{maxN}$ :				
$C_{5,1}^{maxN}$	Строительство однотрансформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	13 960,00

$C_{5,2}^{maxN}$	Строительство однотрансформаторных ТП свыше 25 кВА и до 100 кВА включительно	руб./кВт	0,00	7330,00
$C_{5,3}^{maxN}$	Строительство однотрансформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	3980,00
$C_{5,4}^{maxN}$	Строительство однотрансформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА включительно	руб./кВт	0,00	2980,00
$C_{5,5}^{maxN}$	Строительство однотрансформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	1920,00
$C_{5,6}^{maxN}$	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 25 кВА и до 100 кВА включительно	руб./кВт	0,00	3840,00
$C_{5,7}^{maxN}$	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	2930,00
$C_{5,8}^{maxN}$	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА включительно	руб./кВт	0,00	8720,00
$C_{5,9}^{maxN}$	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	2810,00
$C_{5,10}^{maxN}$	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	1000,00
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) $C_{7,i}^{maxN}$ :			
$C_{7,1}^{maxN}$	Строительство ПС 110 кВ	руб./кВт	0,00	61 431,32
	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	2206,90	2206,90
$C_{8,2}^{maxN}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	1995,73	1995,73
$C_{8,3}^{maxN}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	руб./кВт	320,40	320,40
$C_{8,4}^{maxN}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	руб./кВт	857,69	857,69



Ставки для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов				
Для постоянной схемы				
$C_{1}^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт		159,30
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		94,30
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		65,00
Для временной схемы				
$C_{1}^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт		159,30
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		94,30
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		65,00
Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{2,i}^{\max N}$ :				
$C_{2,1}^{\max N}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	18 663,04
$C_{2,2}^{\max N}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	70 280,29
$C_{2,3}^{\max N}$	Строительство линий 110 кВ	руб./кВт	0,00	70 741,29
Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$ :				
$C_{3,1}^{\max N}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	1683,56
$C_{3,2}^{\max N}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	1074,89
$C_{3,3}^{\max N}$	Строительство линий 0,4-10 кВ методом горизонтального бурения	руб./кВт	0,00	5605,11

Ставки на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на $i$ -м уровне напряжения $C_{4,i}^{maxN}$ :				
$C_{4,1}^{maxN}$	Строительство распределительных пунктов 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	1487,65
Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{maxN}$ :				
$C_{5,1}^{maxN}$	Строительство одностранформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	17 320,00
$C_{5,2}^{maxN}$	Строительство одностранформаторных ТП свыше 25 кВА и до 100 кВА включительно	руб./кВт	0,00	7800,00
$C_{5,3}^{maxN}$	Строительство одностранформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	3360,00
$C_{5,4}^{maxN}$	Строительство одностранформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА включительно	руб./кВт	0,00	2520,00
$C_{5,5}^{maxN}$	Строительство одностранформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	1220,00
$C_{5,6}^{maxN}$	Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	5230,00
$C_{5,7}^{maxN}$	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	4470,00
Ставки на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) $C_{7,i}^{maxN}$ :				
$C_{7,1}^{maxN}$	Строительство ПС 110 кВ	руб./кВт	0,00	61 431,32
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	2206,90	2206,90
$C_{8,2}^{maxN}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	1995,73	1995,73
$C_{8,3}^{maxN}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	руб./кВт	320,40	320,40
$C_{8,4}^{maxN}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	руб./кВт	857,69	857,69

»;



в) приложение 3 изложить в следующей редакции:

«Приложение 3  
к приказу Государственного  
комитета энергетики и  
тарифного регулирования  
Республики Хакасия  
от 25 декабря 2019 года № 13-п

Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_1 + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C<sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

C<sub>2,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C<sub>3,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C<sub>4,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

C<sub>5,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C<sub>7,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C<sub>8,i</sub> – 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<sub>i</sub> – 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<sub>i</sub> – 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).».

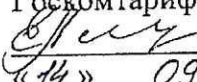
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Исполняющий обязанности председателя  
Государственного комитета энергетики  
и тарифного регулирования Республики Хакасия



Е.М. Лобань



Утверждаю:  
Заместитель председателя  
Правления Госкомтарифэнерго  
Хакасии, исполняющий  
обязанности председателя  
Госкомтарифэнерго Хакасии  
 Е. Лобань  
«14» 09 2020 г.

ПРОТОКОЛ № 5  
заседания Правления Государственного  
комитета энергетики и тарифного  
регулирования Республики Хакасия

14 сентября 2020 года

г. Абакан

Члены Правления: Гусаров В.Н.  
Даблешевич Л.В.  
Ковальков Р.А.  
Шитиков В.Н.

От Хакасского УФАС Тукачева А.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Утверждение дополнительных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Хакасия на 2020 год.

По повестке выступил Ковальков Р.А.:

Для утверждения дополнительных ставок заявлениями филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго» от 10.04.2020 № 1.7/1/2108-исх и от 10.09.2020 № 1.7/1/5547-исх и МУП «АЭС» от 13.07.2020 № исх-03-02-2151 и от 14.08.2020 № исх-03-02-2639 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.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний, в связи с тем, что в регионе за 3 предыдущих года сетевыми организациями не осуществлялось строительство средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет соответствующих стандартизированных ставок выполнен по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов. Расчет расходов выполнен с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики А1-01, А1-02, А1-03, А1-06, А1-07, А1-08, П6-01, П6-04, П6-06, коэффициента Ц1-19-11, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019

№ 10, с применением индексов потребительских цен на 2018, 2019 и 2020 годы, предусмотренных одобренным Правительством Российской Федерации Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, равных соответственно 102,9 %, 104,7 %, 103,0 %.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазными прямого включения 0,4 кВ составила 19 641,40 рубля без НДС за точку учета. Расчетная мощность, присоединяемая посредством строительства такой точки учета, принята равной 8,9 кВт. Таким образом, стандартизированная тарифная ставка  $C_{8,1}$  равна 19 641,40 рубля за точку учета, ставка за единицу мощности  $C_{8,1}^{\max N}$  равна 2206,90 руб./кВт.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными прямого включения 0,4 кВ составила 31 293,09 рубля без НДС за точку учета. Расчетная мощность, присоединяемая посредством строительства такой точки учета, принята равной 15,68 кВт. Таким образом, стандартизированная тарифная ставка  $C_{8,2}$  равна 31 293,09 рубля за точку учета, ставка за единицу мощности  $C_{8,2}^{\max N}$  равна 1995,73 руб./кВт.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения 0,4 кВ составила 34 788,59 рубля без НДС за точку учета. Расчетная мощность, присоединяемая посредством строительства такой точки учета, принята равной 108,58 кВт. Таким образом, стандартизированная тарифная ставка  $C_{8,3}$  равна 34 788,59 рубля за точку учета, ставка за единицу мощности  $C_{8,3}^{\max N}$  равна 320,40 руб./кВт.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения 1-20 кВ составила 396 268,12 рубля без НДС за точку учета. Расчетная мощность, присоединяемая посредством строительства такой точки учета, принята равной 462,02 кВт. Таким образом, стандартизированная тарифная ставка  $C_{8,4}$  равна 396 268,12 рубля за точку учета, ставка за единицу мощности  $C_{8,4}^{\max N}$  равна 857,69 руб./кВт.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения 35 кВ составила 2 029 389,90 рубля без НДС за точку учета. Таким образом, стандартизированная тарифная ставка  $C_{8,5}$  равна 2 029 389,90 рубля за точку учета.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения 110 кВ составила 5 407 212,17 рубля без НДС за точку учета. Таким образом, стандартизированная тарифная ставка  $C_{8,6}$  равна 5 407 212,17 рубля за точку учета.

С учетом изложенного на голосование Правления Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия вынесены следующие вопросы:

1. Утверждение стандартизированной тарифной ставки  $C_{8,1}$  в размере 19 641,40 рубля за точку учета, ставки за единицу мощности  $C_{8,1}^{\max N}$  в размере 2206,90 руб./кВт.

2. Утверждение стандартизированной тарифной ставки  $C_{8,2}$  в размере 31 293,09 рубля за точку учета, ставки за единицу мощности  $C_{8,2}^{\max N}$  в размере 1995,73 руб./кВт.



3. Утверждение стандартизированной тарифной ставки  $C_{8,3}$  в размере 34 788,59 рубля за точку учета, ставки за единицу мощности  $C_{8,3}^{\max N}$  в размере 320,40 руб./кВт.

4. Утверждение стандартизированной тарифной ставки  $C_{8,4}$  в размере 396 268,12 рубля за точку учета, ставки за единицу мощности  $C_{8,4}^{\max N}$  в размере 857,69 руб./кВт.

5. Утверждение стандартизированной тарифной ставки  $C_{8,5}$  в размере 2 029 389,90 рубля за точку учета.

6. Утверждение стандартизированной тарифной ставки  $C_{8,6}$  в размере 5 407 212,17 рубля за точку учета.

Результаты голосования: Лобань Е.М., Гусаров В.Н., Даблешевич Л.В., Ковальков Р.А. проголосовали за, Шитиков В.Н. проголосовал против.

По итогам голосования принято следующее решение:

1. Утвердить стандартизированную тарифную ставку  $C_{8,1}$  в размере 19 641,40 рубля за точку учета, ставку за единицу мощности  $C_{8,1}^{\max N}$  в размере 2206,90 руб./кВт.

2. Утвердить стандартизированную тарифную ставку  $C_{8,2}$  в размере 31 293,09 рубля за точку учета, ставку за единицу мощности  $C_{8,2}^{\max N}$  в размере 1995,73 руб./кВт.

3. Утвердить стандартизированную тарифную ставку  $C_{8,3}$  в размере 34 788,59 рубля за точку учета, ставку за единицу мощности  $C_{8,3}^{\max N}$  в размере 320,40 руб./кВт.

4. Утвердить стандартизированную тарифную ставку  $C_{8,4}$  в размере 396 268,12 рубля за точку учета, ставку за единицу мощности  $C_{8,4}^{\max N}$  в размере 857,69 руб./кВт.

5. Утвердить стандартизированную тарифную ставку  $C_{8,5}$  в размере 2 029 389,90 рубля за точку учета.

6. Утвердить стандартизированную тарифную ставку  $C_{8,6}$  в размере 5 407 212,17 рубля за точку учета.



В.Н. Гусаров



Л.В. Даблешевич



Р.А. Ковальков



В.Н. Шитиков