



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ
РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ
(Госкомтарифэнерго Хакасии)

ПРИКАЗ

«25» 12 2017

№ 9-17

Абакан

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», и на основании решения Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 25 декабря 2017 года № 4),

приказываю:

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

Госкомтарифэнерго Хакасии
Принят для исполнения

11. Плата, утвержденная пунктами 1–7 настоящего приказа, действует с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно.

Исполняющий обязанности
председателя



Н. Неровных

	заявителю			
C _{1,2}	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	128,15 (151,22)	
	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	1 299 140,00 (1 532 985,20)
C _{2,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	1 562 760,00 (1 844 056,80)
	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	2 187 410,00 (2 581 143,80)
C _{3,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	2 638 720,00 (3 113 689,60)
	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 однотрансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	16 730,00 (19 741,4)
C _{5,2}	Строительство однотрансформаторных ТП 25–100 кВА	руб./кВт	0,00	6380,00 (7528,40)
C _{5,3}	Строительство однотрансформаторных ТП 100–250 кВА	руб./кВт	0,00	3040,00 (3587,20)
C _{5,4}	Строительство однотрансформаторных ТП 250–500 кВА	руб./кВт	0,00	2570,00 (3032,60)
C _{5,5}	Строительство однотрансформаторных ТП 500–900 кВА	руб./кВт	0,00	1970,00 (2324,60)
C _{5,6}	Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	11 530,00 (13 605,40)
C _{5,7}	Строительство двухтрансформаторных ТП 25–100 кВА	руб./кВт	0,00	9740,00 (11 493,20)
C _{5,8}	Строительство двухтрансформаторных ТП 250–500 кВА	руб./кВт	0,00	6120,00 (7221,60)
C _{5,9}	Строительство двухтрансформаторных ТП 500–900 кВА	руб./кВт	0,00	4270,00 (5038,60)

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета по тарифам и
энергетике Республики Хакасия
от 25.12. 2017 года № 9-77

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	6,53 (7,71)			
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	0,78 (0,92)			
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	5,75 (6,79)			
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	6,53 (7,71)			
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий	руб./кВт	0,78 (0,92)			

	свыше 1000 кВА			
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{6,i}^{\max N}$:			
$C_{6,1}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных РТП выше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	15 920,00 (18 785,60)
	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		6,53 (7,71)
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		0,78 (0,92)
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		5,75 (6,79)
	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		6,53 (7,71)
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		0,78 (0,92)
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		5,75 (6,79)
	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	17 803,39 (21 008,00)
$C_{2,2}^{\max N}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	45 145,20 (53 271,34)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий			

Приложение 3
к приказу Государственного
комитета по тарифам и
энергетике Республики Хакасия
от 25.12. 2017 года № 977

Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_1 + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{6,i} * N,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

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

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

$C_{5,i}$ – 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);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

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

$L_{2,i}$ – 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).

Ставки рассчитаны раздельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, и дифференцированы по категориям заявителей и уровням напряжения. Ставки $C_1^{\max N}$ и $C1$ также рассчитаны отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения, а также в разбивке по следующим мероприятиям:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

На основании представленных организациями расчетов выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, выполненных в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», определены обоснованные расходы организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

Экономически обоснованные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 181 479,34 тысячи рублей без НДС.

Экономически обоснованные расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 13 794,73 тысячи рублей без НДС.

Экономически обоснованные расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 47 481,41 тысячи рублей без НДС.

С учетом изложенного на голосование Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия вынесены следующие вопросы:

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

2. Утвердить плату для членов садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств

C _{1,2}	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	128,15 (151,22)
Для временной схемы			
C ₁	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	145,60 (171,81)
C _{1,1}	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	17,45 (20,59)
C _{1,2}	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	128,15 (151,22)
	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 (1 299 140,00 (1 532 985,20))
C _{2,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00 (1 562 760,00 (1 844 056,80))
	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 (2 187 410,00 (2 581 143,80))
C _{3,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00 (2 638 720,00 (3 113 689,60))
	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 однотрансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00 (16 730,00 (19 741,4))
C _{5,2}	Строительство однотрансформаторных ТП 25–100 кВА	руб./кВт	0,00 (6380,00 (7528,40))
C _{5,3}	Строительство однотрансформаторных ТП 100–250 кВА	руб./кВт	0,00 (3040,00 (3587,20))
C _{5,4}	Строительство	руб./кВт	0,00 2570,00

	ТП 100–250 кВА			
C _{5,4}	Строительство однотрансформаторных ТП 250–500 кВА	руб./кВт	0,00	2330,00 (2749,40)
C _{5,5}	Строительство однотрансформаторных ТП 500–900 кВА	руб./кВт	0,00	3720,00 (4389,60)
C _{5,6}	Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	11 530,00 (13 605,40)

6. Утвердить следующие ставки за единицу максимальной мощности:

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 ^{maxN}	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт		6,53 (7,71)		
C _{1,1} ^{maxN}	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		0,78 (0,92)		
C _{1,2} ^{maxN}	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		5,75 (6,79)		
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		6,53 (7,71)		

	500–900 кВА			
$C_{5,10}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных ТП выше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	3500,00 (4130,00)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{6,i}^{\max N}$:			
$C_{6,1}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных РТП выше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	15 920,00 (18 785,60)
	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		6,53 (7,71)
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		0,78 (0,92)
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		5,75 (6,79)
	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		6,53 (7,71)
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		0,78 (0,92)
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		5,75 (6,79)
	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	17 803,39 (21 008,00)

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

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

$L_{2,i}$ – 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).

8. Определить расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 181 479,34 тысячи рублей без НДС.

9. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 13 794,73 тысячи рублей без НДС.

10. Определить расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 47 481,41 тысячи рублей без НДС.

Результаты голосования:

Неровных Н.Н., Герасименко М.В., Ковальков Р.А., Лобань Е.М. проголосовали за; Шитиков В.Н. проголосовал против.

По итогам голосования принято следующее решение:

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

2. Утвердить плату для членов садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым

C ₁	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	145,60 (171,81)	
C _{1,1}	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	17,45 (20,59)	
C _{1,2}	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	128,15 (151,22)	
	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	1 299 140,00 (1 532 985,20)
C _{2,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	1 562 760,00 (1 844 056,80)
	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	2 187 410,00 (2 581 143,80)
C _{3,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	2 638 720,00 (3 113 689,60)
	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 однотрансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	16 730,00 (19 741,4)
C _{5,2}	Строительство однотрансформаторных ТП 25–100 кВА	руб./кВт	0,00	6380,00 (7528,40)
C _{5,3}	Строительство однотрансформаторных ТП 100–250 кВА	руб./кВт	0,00	3040,00 (3587,20)
C _{5,4}	Строительство однотрансформаторных ТП 250–500 кВА	руб./кВт	0,00	2570,00 (3032,60)
C _{5,5}	Строительство однотрансформаторных ТП 500–900 кВА	руб./кВт	0,00	1970,00 (2324,60)

	однотрансформаторных ТП 500–900 кВА			(4389,60)
C _{5,6}	Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	11 530,00 (13 605,40)

6. Утвердить следующие ставки за единицу максимальной мощности:

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 ^{maxN}	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт		6,53 (7,71)		
C _{1,1} ^{maxN}	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		0,78 (0,92)		
C _{1,2} ^{maxN}	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		5,75 (6,79)		
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		6,53 (7,71)		
C _{1,1} ^{maxN}	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		0,78 (0,92)		

	Ставки на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{6,i}^{\max N}$:			
$C_{6,1}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных РТП выше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	15 920,00 (18 785,60)
	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		6,53 (7,71)
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		0,78 (0,92)
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		5,75 (6,79)
	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		6,53 (7,71)
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		0,78 (0,92)
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		5,75 (6,79)
	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	17 803,39 (21 008,00)
$C_{2,2}^{\max N}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	45 145,20 (53 271,34)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$.			

$L_{2,i}$ – 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).

8. Определить расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 181 479,34 тысячи рублей без НДС.

9. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 13 794,73 тысячи рублей без НДС.

10. Определить расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 47 481,41 тысячи рублей без НДС.

М.В. Герасименко

Р.А. Ковалев

Е.М. Лобань

В.Н. Шитиков