

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.12.2013 № 40/6

г. Хабаровск

Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям открытого акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», и на основании экспертного заключения о проведенной экспертизе по экономическому обоснованию размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2014 год (дело от 02.12.2013 № 785) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности (руб/кВт) за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2014 год согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2014 год согласно приложениям 2, 3, 4, 5 к настоящему постановлению.

1.2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2014 год согласно приложению 6 к настоящему постановлению.

1.3. Ставки платы, установленные в пунктах 1, 1.1, 1.2 настоящего постановления, действуют с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года.

1.4. Фактически понесенные выпадающие доходы от присоединения «льготных» категорий потребителей за 2014 год включить в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии ОАО «ХГЭС» в последующие периоды регулирования.

1.5. Признать с 01 января 2014 года утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 27.02.2013 № 5/1 «Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям открытого акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть».

- от 14.08.2013 № 21/8 «О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.02.2013 № 5/1».

И.о. председателя

М.В. Эскина

Приложение 1  
к постановлению комитета по  
ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского  
края  
от 25.12.2013 № 40/6

Ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт)  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
открытого акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2014 год  
(без НДС)

		Напряжение до 1 кВ				Напряжение 6-10 кВ		
		Максимальная мощность:				Максимальная мощность:		
		До 15 кВт включительно	Свыше 15 и до 150 кВт включительно	свыше 150 и менее 670 кВт	Не менее 670 и менее 8900 кВт	До 150 кВт включительно	Свыше 150 и менее 670 кВт	Не менее 670 и менее 8900 кВт
	Ставка платы за технологическое присоединение, руб./кВт в т.ч. по мероприятиям:	3723,27	4086,16	3746,00	8115,67	6586,75	5844,77	7740,94
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), руб./кВт	760,65	427,13	20,54	7,84	118,65	69,51	7,61
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», Спiј, руб./кВт	73,24	102,30	107,80	235,99	143,35	125,26	204,31
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	x	x	x	x	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий С2iј, руб./кВт	308,35	1185,02	1310,21	0	808,64	0	0
3.2	строительство кабельных линий С3iј, руб./кВт	444,06	0	677,28	2505,83	3969,62	4175,26	2136,24
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ С4iј, руб./кВт	1688,86	2225,11	1605,70	5360,48	0	0	4674,13
3.4	Благоустройство при строительстве кабельных линий Сб iј, руб./кВт	0	0	8,75	0	1491,74	1429,58	713,03
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ руб./кВт	0	0	6,32	2,25	27,66	18,09	2,18
5	Участие в осмотре органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых	0	0	3,49	1,24	0	9,75	1,20

	Устройство Заявителя руб./кВт							
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети руб./кВт	448,11	146,60	5,91	2,04	27,10	17,32	2,24

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно

Максимальная мощность заявителя	Ставка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:		
	руб./кВт (без НДС)	рублей за присоединение для юридических лиц, (без учета НДС)	рублей за присоединение для физических лиц, (с учетом НДС)
На напряжении до 1 кВ			
до 15 кВт включительно	-	466,1	550,0

Согласно пункту 17 Правил технологического присоединения и пункту 18 Методических указаний плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Приложение 2  
к постановлению комитета  
по ценам и тарифам  
Правительства  
Хабаровского края  
от 25.12.2013 № 40/6

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1 ij на i-м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности j, (руб./кВт)

Уровень напряжения	Максимальная мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка С1ij, руб./кВт (без учета НДС)
0,4 кВ	до 15 кВт включительно	1208,76
	Свыше 15 и до 150 кВт включительно	573,73
	Свыше 150 и менее 670 кВт	36,26
	Не менее 670 и менее 8900 кВт	13,37
6-10 кВ	до 150 кВт включительно	173,4
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	114,67
	Не менее 670 и менее 8900 кВт	13,23

Приложение 3  
к постановлению  
комитета по ценам и  
тарифам Правительства  
Хабаровского края  
от 25.12.2013 № 40/6

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на  
строительство воздушных линий электропередачи (ВЛЭП) на  $i$ -м уровне  
напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ ,  $C2_{ij}$ , (руб./км)

Категория потребителей на уровне напряжения	Наименование объекта	Стандартизированная тарифная ставка $C2_{ij}$ в расчете на 1 км линий., руб./км (без учета НДС)
0,4 кВ до 15 кВт включительно	ВЛЭП-0,4 кВ	538 722,96
	ВЛЭП-6 кВ	766 263,35
0,4 кВ, Свыше 15 и до 150 кВт включительно	ВЛЭП-0,4 кВ	603 792,19
	ВЛЭП-6 кВ	766 263,35
0,4 кВ, Свыше 150 и менее 670 кВт	ВЛЭП-0,4 кВ	649 015,36
6 (10) кВ Мощность до 150 кВ включительно	ВЛЭП-6 кВ	766 263,35
6 (10) кВ Мощность свыше 150 и менее 670 кВт	ВЛЭП-6 кВ	886 582,80

Приложение 4  
к постановлению комитета по  
ценам и тарифам Правительства  
Хабаровского края  
от 25.12.2013 № 40/6

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на  
строительство кабельных линий (КЛЭП) электропередачи на *i*-м уровне  
напряжения и (или) диапазоне мощности *j*, СЗ *ij*, (руб./км)

Категория потребителей на уровне напряжения	Наименование объекта	Стандартизированная тарифная ставка СЗ <i>ij</i> в расчете на 1 км линий. руб./км (без НДС)
0,4 кВ до 15 кВт включительно	КЛЭП-0,4 кВ	1 189 419,28
	КЛЭП-6 кВ	1 104 060,09
0,4 кВ, Свыше 15 и до 150 кВт включительно	КЛЭП-0,4 кВ	2 204 145,79
	КЛЭП-6 кВ	1 587 361,44
0,4 кВ, Свыше 150 и менее 670 кВт	КЛЭП-0,4 кВ	0
	КЛЭП-6 кВ	0
0,4 кВ, Мощность не менее 670 кВт и менее 8900 кВт	КЛЭП-0,4 кВ	2 883 908,33
	КЛЭП-6 кВ	2 646 931,39
6 (10) кВ Мощность до 150 кВ включительно	КЛЭП-6 кВ	2 351 008,33
6 (10) кВ Мощность свыше 150 и менее 670 кВт	КЛЭП-6 кВ	2 580 309,55
6(10) кВ Мощность не менее 670 и менее 8900 кВт	КЛЭП-6 кВ	2 646 931,39

Приложение 5  
к постановлению комитета по ценам  
и тарифам Правительства  
Хабаровского края  
от 25.12.2013 № 40/6

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности j, С4 ij, (руб./кВт)

Уровень напряжения	Максимальная мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка С4 ij, руб./кВт. (без НДС)
0,4 кВ	до 15 кВт включительно	1739,53
	Свыше 15 и до 150 кВт включительно	2291,87
	Свыше 150 и менее 670 кВт	1653,87
	Не менее 670 и менее 8900 кВт	5521,29
6-10 кВ	до 150 кВт включительно	0
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	0
	Не менее 670 и менее 8900 кВт	4814,35

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на восстановление благоустройства территории при строительстве кабельных линий электропередачи по классам напряжения и (или) диапазоне мощности j, Сб ij (руб./кВт).

Категория потребителей на уровне напряжения	Наименование объекта	Стандартизированная тарифная ставка Сб ij в расчете на 1 км линий руб./км. (без учета НДС)
0,4 кВ до 15 кВт включительно	КЛЭП-0,4 кВ	0
	КЛЭП-6 кВ	0
0,4 кВ, Свыше 15 и до 150 кВт включительно	КЛЭП-0,4 кВ	0
	КЛЭП-6 кВ	0
0,4 кВ, Свыше 150 и менее 670 кВт	КЛЭП-0,4 кВ	0
	КЛЭП-6 кВ	857 749
0,4 кВ, Мощность не менее 670 кВт и менее 8900 кВт	КЛЭП-0,4 кВ	0
	КЛЭП-6 кВ	0
6 (10) кВ Мощность до 150 кВ включительно	КЛЭП-6 кВ	857 749
6 (10) кВ Мощность свыше 150 и менее 670 кВт	КЛЭП-6 кВ	857 749
6 (10) кВ Мощность не менее 670 и менее 8900 кВт	КЛЭП-6 кВ	857 749



Приложение 6  
к постановлению комитета по  
ценам и тарифам Правительства  
Хабаровского края  
от 25.12.2013 № 40/6

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
открытого акционерного общества «Хабаровская горэлектросеть» на 2014 год

1. Размер платы за технологическое присоединение  $T_{ij}$ , руб. для конкретного Заявителя определяется исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за ТП пунктов 1,4,5,6 Приложения №1 и суммы затрат, рассчитанных по ставкам за ТП по мероприятиям «последней мили» - пункты 2, 3.1-3.4 Приложения № 1, умноженных на объем максимальной мощности (кВт), указанный Заявителем в заявке на ТП на уровне напряжения  $i$  и (или) диапазоне мощности  $j$ .

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы, применяются те ставки по мероприятиям «последней мили», которые согласно поданной заявке соответствуют способу ТП.

$$T_{ij} = \sum C1_{ij} \times N_{ij} + (C_{п\ ij} + C2_{ij} + C3_{ij} + C_{б\ ij} + C4_{ij}) \times N_{ij}, \text{ (руб.)}$$

где:

$\sum C1_{ij}$  – сумма затрат на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пунктах 1,4,5,6 Приложения №1, на  $i$ -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ , (руб./кВт);

$N_{ij}$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на ТП на уровне напряжения  $i$  и (или) диапазоне мощности  $j$ , (кВт);

$C_{п\ ij}$  – ставка на покрытие расходов сетевой организации на разработку проектной документации по строительству «последней мили» на  $i$ -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ , руб./кВт;

$C2_{ij}$  - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ , (руб./кВт);

$C3_{ij}$  - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ , (руб./кВт);

$C4_{ij}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ , (руб./кВт);

$C_{б\ ij}$  – ставка на покрытие расходов сетевой организации на восстановление благоустройства территории при строительстве кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ , (руб./кВт);

2. Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям посредством применения стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации:

Размер платы за технологическое присоединение  $T_{ij}$ , руб. для конкретного Заявителя определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$T_{ij} = C1_{ij} \times N_{ij}, \text{ (руб.)}$$

где:

$C1_{ij}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым

организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт;

$N_{ij}$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения  $i$  и (или) диапазоне мощности  $j$ , (кВт);

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$T_{ij} = C1_{ij} \times N_{ij} + C2_{ij} \times L_{ij} + C3_{ij} \times L_{ij} + Cб_{ij} \times L_{ij}, \text{ (руб.)}$$

где:

$C2_{ij}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ , (руб./кВт);

$C3_{ij}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ , (руб./км);

$Cб_{ij}$  - ставка на покрытие расходов сетевой организации на восстановление благоустройства территории при строительстве кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ , (руб./кВт);

$L_{ij}$  - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ , строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$T_{ij} = C1_{ij} \times N_{ij} + C2_{ij} \times L_{ij} + C3_{ij} \times L_{ij} + C4_{ij} \times N_{ij} + Cб_{ij} \times L_{ij}, \text{ (руб.)}$$

где:

$C4_{ij}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности  $j$ , (руб./кВт).