



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31 июля 2013 года

г. Владивосток

№ 46/1

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Уссурийск-электросеть»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие со дня официального опубликования настоящего постановления по 31 декабря 2013 года включительно:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки (ставки платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП «Уссурийск-электросеть» за исключением мероприятий «последней мили» согласно приложению № 1 (прилагается).

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям

МУП «Уссурийск-электросеть» по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий, кабельных линий и трансформаторных подстанций (включая расходы на разработку проектной документации) согласно приложению № 2 (прилагается).

1.3. Ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения) по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий и кабельных линий (включая расходы на разработку проектной документации) за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям МУП «Уссурийск-электросеть» согласно приложению № 3 (прилагается).

1.4. Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям МУП «Уссурийск-электросеть» согласно приложению № 4 (прилагается).

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 550 рублей (для физических лиц с учетом НДС, для юридических лиц без учета НДС) при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителя класса 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.

Если Заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозной организации, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (потреба,

Департамент по тарифам
Приморского края
Кочия Верна

Подпись

сарай и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных Заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

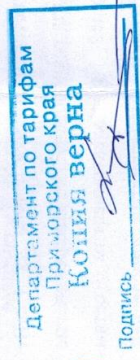
3. Признать утратившим силу постановление департамента по тарифам Приморского края от 25 июля 2012 года № 37/2 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц Приморского края к электрическим сетям МУП «Усурийск-электросеть».

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам
Приморского края



Г. Н. Неваленный



Приложение № 1

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 31 июля 2013 года № 46/1

Стандартизированные тарифные ставки (ставки платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП «Усурийск-электросеть» за исключением мероприятий «последней мили» на уровне напряжения ниже 35 кВ

Наименование ставки платы	Единицы измерения	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная ставка платы С1), в том числе:	руб./кВт	1137,99
Ставка платы за подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование	руб./кВт	379,05
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	311,32
Ставка платы за участие сетевой организации в обследовании (осмотре) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору*	руб./кВт	204,70
Ставка платы за фактические действия по присоединению	руб./кВт	242,92

Примечание: 1. Ставка платы определена в ценах 2013 года без учета НДС.

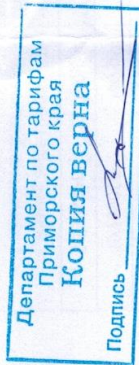
2. * – Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной

мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Директор департамента по тарифам
Приморского края



Г.Н. Неваленный



Приложение № 2

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 31 июля 2013 года № 46/1

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям

МУП «Усурийск-электросеть» по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий, кабельных линий и трансформаторных подстанций (включая расходы на разработку проектной документации) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка без учета НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км. линий С2		
1.1	ВЛ-0,4 кВ	руб./км	148546,22
1.2	ВЛ-6(10) кВ	руб./км	177495,18
2.	Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км. линий С3		
2.1	КЛ-0,4 кВ	руб./км	266805,96
2.2	КЛ-6(10) кВ	руб./км	330694,01
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций С4		
3.1	КТП 6(10)/0,4 кВ 25 кВА	руб./кВт	3717,31
3.2	КТП 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	руб./кВт	2337,15
3.3	КТП 6(10)/0,4 кВ 63 кВА	руб./кВт	1522,33
3.4	КТП 6(10)/0,4 кВ 100 кВА	руб./кВт	959,07
3.5	КТП 6(10)/0,4 кВ 160 кВА	руб./кВт	626,98
3.6	БКТП 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	руб./кВт	1462,44
3.7	БКТП 6(10)/0,4 кВ 400 кВА	руб./кВт	939,29
3.8	БКТП 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	руб./кВт	617,77
3.9	БКТП 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА	руб./кВт	520,37
3.10	2КТП 6(10)/0,4 кВ 25 кВА	руб./кВт	3376,23

3.11	2КТП 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	руб./кВт	2123,98
3.12	2КТП 6(10)/0,4 кВ 63 кВА	руб./кВт	1386,98
3.13	2КТП 6(10)/0,4 кВ 100 кВА	руб./кВт	873,80
3.14	2КТП 6(10)/0,4 кВ 160 кВА	руб./кВт	573,68
3.15	2БКТП 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	руб./кВт	1432,09
3.16	2БКТП 6(10)/0,4 кВ 400 кВА	руб./кВт	920,32
3.17	2БКТП 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	руб./кВт	605,72
3.18	2КТП 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА	руб./кВт	512,77

Примечания: 1. Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение утверждены в ценах 2001 года.

2. Расходы на строительство воздушных, кабельных линий электропередачи и подстанций определены в федеральных единичных расценках 2001 года.

Директор департамента по тарифам
Приморского края

Г.Н. Неваленный

Департамент по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись

Приложение № 3

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 31 июля 2013 года № 46/1

Ставки за единицу максимальной мощности (по одному источнику электроснабжения) по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий и кабельных линий (включая расходы на разработку проектной документации) за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям МУП «Усурийск-электросеть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование линий	Ед. изм.	Ставка за единицу максимальной мощности без учета НДС
	Воздушные линии		
1.	ВЛ-0,4 кВ	руб./кВт	3044,75
2.	ВЛ-6(10) кВ	руб./кВт	2853,89
	Кабельные линии		
1.	КЛ-0,4 кВ	руб./кВт	1149,77
2.	КЛ-6(10) кВ	руб./кВт	679,49

Примечания: 1. Ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий и кабельных линий утверждены в ценах 2001 года.

2. Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи определены в федеральных единичных расценках 2001 года.

Директор департамента по тарифам
Приморского края



Г.Н. Неваленный

Департамент по тарифам
Приморского края
Копия верна

Подпись 

Приложение № 4

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 31 июля 2013 года № 46/1

Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям МУП «Усурийск-электросеть»

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$П1 = C1 * N \quad (\text{руб.})$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$П2 = (C1 * N) + (C2 * L2) \quad (\text{руб.})$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС);

L2 – протяженность воздушных линий электропередач (км.).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$P3 = (C1 * N) + (C3 * L3) \text{ (руб.)}$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС);

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

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС);

L3 – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$P2,3 = (C1 * N) + (C2 * L2) + (C3 * L3) \text{ (руб.)}$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС);

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

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС);

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС);

L2 – протяженность воздушных линий электропередач (км.);

L3 – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций:

$$P4 = (C1 * N) + (C2 * L2) + (C3 * L3) + (C4 * N) \text{ (руб.)}$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС);

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

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС);

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС);

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС);

L2 – протяженность воздушных линий электропередач (км.);

L3 – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

Примечание: Рассчитанная плата по пунктам 2,3,4,5 в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Зисм.ст) по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагается существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором устанавливается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендованного Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Директор департамента по тарифам
Приморского края

Г.Н. Неваленный

