



ПРИКАЗ

от 30 июня 2016 года

№ 11/1

г. Ижевск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПСК» на 2016 год

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», 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 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», и Положением о Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики, утвержденным постановлением Правительства Удмуртской Республики от 24 ноября 2014 года № 466, Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики **приказывает:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПСК» в соответствии с приложением 1 к настоящему приказу.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПСК» посредством применения стандартизированных тарифных ставок в соответствии с приложением 2 к настоящему приказу.

3. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПСК» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт в соответствии с приложением 3 к настоящему приказу.

4. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПСК» посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением 4 к настоящему приказу.

5. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 1 и 3 настоящего приказа, действуют

с 17 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года. Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям посредством применения стандартизированных тарифных ставок и формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 2 и 4 настоящего приказа, действуют с 17 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года.

6. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

**И.о. министра энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и
государственного регулирования тарифов
Удмуртской Республики**



С.Н. Сивцов

Приложение 1
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 30 июня 2016 года № 11/1

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям ООО «ПСК» ***

(без НДС)

№ пункта	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
1.	(C ₁)	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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	руб./кВт	153,21	
1.1.	(C _{1.1})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб./кВт	48,28	
1.2.	(C _{1.2})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	25,03	
1.3.	(C _{1.3})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	27,28	
1.4.	(C _{1.4})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт	52,62	
2.	(C _{2.i})	(C _{2.1})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно)	руб./км	73 163,00
		(C _{2.2})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	руб./км	167 318,00
		(C _{2.3})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	руб./км	182 385,00
3.	(C _{3.i})	(C _{3.1})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно)	руб./км	104 362,00
		(C _{3.2})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт (материал жил алюминий)	руб./км	391 632,00
		(C _{3.3})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт (материал жил медь)	руб./км	1 572 964,00

		(C _{3.4})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	руб./км	310 949,00
4.	(C _{4.1})	(C _{4.1})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт и не более 670 кВт (включительно)	руб./кВт	587,58
		(C _{4.2})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 670 кВт	руб./кВт	419,78
		(C _{4.3})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт и не более 670 кВт (включительно)	руб./кВт	1116,39
		(C _{4.4})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 670 кВт	руб./кВт	797,59
		(C _{4.5})	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	руб./кВт	201,74

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки (C₁, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}) установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (C_{2.1-2.3}, C_{3.1-3.4}, C_{4.1-4.5}) установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки (C₁, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}) принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулой, указанной в приложении 2 к настоящему приказу.

* Плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, определяется регулирующим органом согласно пункту 23 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1.

Приложение 2
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 30 июня 2016 года № 11/1

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «ПСК» посредством применения стандартизированных тарифных ставок**

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующей формуле:

$$\text{Плата} = C_1 \times N + \sum_i (C_{2,i} \times L_i^{в.л}) \times K_{изм}^{см} + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{к.л}) \times K_{изм}^{см} + \sum_i (C_{4,i} \times N) \times K_{изм}^{см}, \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)) (далее – Методические указания) (руб./кВт);

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

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{в.л}$ - суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{к.л}$ - суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций и (или) пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

В случае если, в соответствии с пунктом 30 Методических указаний, заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то расходы на строительство подстанций и (или) пунктов секционирования определяется по каждому независимому источнику энергоснабжения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

$K_{изм}^{см}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение 3
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 30 июня 2016 года № 11/1

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПСК» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

			(без НДС)
№ пункта	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Размер ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)
1.	C ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	48,28
2.	C ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	C ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	
3.1.	C _{3.1}	строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	4248,94
3.2.	C _{3.2}	строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно)	1797,13
3.3.	C _{3.3}	строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	5410,40
3.4.	C _{3.4}	строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя болсе 150 кВт	3439,57
3.5.	C _{3.5}	строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не болсе 150 кВт (включительно)	1645,06
3.6.	C _{3.6}	строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя болсе 150 кВт (материал жил алюминий)	6798,03
3.7.	C _{3.7}	строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя болсе 150 кВт (материал жил медь)	22660,84
3.8.	C _{3.8}	Строительство пунктов секционирования с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	1381,09
3.9.	C _{3.9}	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и присоединяемой максимальной мощностью болсе 150 кВт	3839,44
3.10.	C _{3.10}	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (2КТП), распределительных трансформаторных подстанций (2РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и присоединяемой максимальной мощностью болсе 150 кВт	7294,94
4.	C ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	25,03
5.	C ₅	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств заявителя	27,28
6.	C ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	52,62

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) установлены в ценах периода регулирования.

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «ПСК» посредством применения ставок за единицу максимальной
мощности (руб./кВт)**

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующей формуле:

$$T = C \times N \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

C - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

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

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) рассчитывается по формуле:

$$C = C_1 + C_3 + C_4 + C_5 + C_6 \quad (2.1)$$

где:

C_1 - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 1 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт);

C_3 - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 3 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт). Для каждого конкретного заявителя на уровне напряжения в точке подключения до 35 кВ применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения. Данная ставка рассчитывается по формуле:

$$C_3 = C_{3.1} + C_{3.2} + C_{3.3} + C_{3.4} + C_{3.5} + C_{3.6} + C_{3.7} + C_{3.8} + C_{3.9} + C_{3.10} \quad (2.2)$$

где:

$C_{3.1-3.10}$ - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пунктам 3.1-3.10 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт) в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

C_4 - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 4 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт);

C_5 - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 5 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт);

C_6 - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 6 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт).

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 1 с учетом определения ставки C по формуле:

$$C = C_1 + C_3^1 + C_3^2 + C_4 + C_5 + C_6 \quad (3)$$

где:

C_1 - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 1 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт);

C^1_3 - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 3 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт) (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения; применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, данная ставка рассчитывается по формуле 2.2);

C^2_3 - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 3 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт) (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения; применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, данная ставка рассчитывается по формуле 2.2);

C_4 - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 4 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт);

C_5 - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 5 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт);

C_6 - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 6 приложения 3 настоящего приказа (руб./кВт).

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.