



## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 5 декабря 2014 года

№ 25/21

г. Ижевск

О плате за технологическое присоединение к  
распределительным электрическим сетям  
МУП ЖКХ (г. Можга)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и 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 (энергетических установок)», 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 постановлением Правительства Удмуртской Республики от 23 июля 2012 года № 319 «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики» Региональная энергетическая комиссия Удмуртской Республики **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП ЖКХ (г. Можга) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП ЖКХ (г. Можга) посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП ЖКХ (г. Можга) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП ЖКХ (г. Можга) посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 1 и 3 настоящего постановления, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

6. Признать утратившим силу с 1 января 2015 года постановление Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 6 декабря 2013 года № 19/20 «О плате за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП ЖКХ г. Можги».

7. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

И.о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики



В.В. Финк

Приложение 1  
к постановлению Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики  
от 5 декабря 2014 года № 25/21

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям МУП ЖКХ (г. Можга) на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощностью менее 8900 кВт  
(без учета НДС)**

№ пункта	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Период действия стандартизированных тарифных ставок		
				с 01.01.2015 по 30.09.2015 года	с 01.10.2015 по 31.12.2015 года	
1.	(C <sub>1</sub> )	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	194,34	194,34	
1.1.	(C <sub>1.1</sub> )	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	125,04	125,04	
1.2.	(C <sub>1.2</sub> )	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	45,48	45,48	
1.3.	(C <sub>1.3</sub> )	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	0,00	0,00	
1.4.	(C <sub>1.4</sub> )	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	23,82	23,82	
2.	(C <sub>2.i</sub> )	(C <sub>2.1</sub> )	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	145606,53	72803,27
		(C <sub>2.2</sub> )	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	145606,53	145606,53
		(C <sub>2.3</sub> )	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	146333,00	146333,00
3.	(C <sub>3.i</sub> )	(C <sub>3.1</sub> )	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	194471,62	97235,81

		(C <sub>3.2</sub> )	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	руб./км	266846,00	266846,00
		(C <sub>3.3</sub> )	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	203380,00	203380,00
4.	(C <sub>4.i</sub> )	(C <sub>4.1</sub> )	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	руб./кВт	260,18	260,18
		(C <sub>4.2</sub> )	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 670 кВт	руб./кВт	260,18	260,18
		(C <sub>4.3</sub> )	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	руб./кВт	0,00	0,00

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 2 настоящего постановления.

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>1</sub>, C<sub>1.1</sub>, C<sub>1.2</sub>, C<sub>1.3</sub>, C<sub>1.4</sub>) установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>2.1-2.3</sub>, C<sub>3.1-3.3</sub>, C<sub>4.1-4.3</sub>) установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>1</sub>, C<sub>1.1</sub>, C<sub>1.2</sub>, C<sub>1.3</sub>, C<sub>1.4</sub>) принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

**И. о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики**



**В. В. Финк**

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям посредством применения стандартизированных тарифных ставок:**

$$\text{Плата} = C_1 \times N + \sum_i (C_{2,i} \times L_i^{\text{вл}}) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{\text{кл}}) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_i (C_{4,i} \times N) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}}, \text{ (руб.)}$$

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);

$L_i^{\text{вл}}$  - 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);

$L_i^{\text{кл}}$  - 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.

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$  - 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.

**И.о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики**



**В.В. Финк**

Приложение 3  
к постановлению Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики  
от 5 декабря 2014 года № 25/21

**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям МУП ЖКХ (г. Можга) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт**

№ пункта	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Период действия ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
			с 01.01.2015 по 30.09.2015 года	с 01.10.2015 по 31.12.2015 года
1.	C <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	125,04	125,04
2.	C <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-
3.	C <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
3.1.	C <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	3945,65	3945,65
3.2.	C <sub>3.2</sub>	строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно)	3621,41	1810,71
3.3.	C <sub>3.3</sub>	строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	4914,22	4914,22
3.4.	C <sub>3.4</sub>	строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	3383,55	3383,55
3.5.	C <sub>3.5</sub>	строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя не более 150 кВт (включительно)	3061,84	1530,92
3.6.	C <sub>3.6</sub>	строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) с присоединяемой максимальной мощностью заявителя более 150 кВт	6160,57	6160,57
3.7.	C <sub>3.7</sub>	Строительство пунктов секционирования с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	0,00	0,00
3.8.	C <sub>3.8</sub>	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	3851,55	3851,55
4.	C <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	45,48	45,48
5.	C <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00
6.	C <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	23,82	23,82

Примечание:

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

**И.о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики**



**В. В. Финк**

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям 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<sub>1</sub> - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно п.1 приложения 3 настоящего постановления (руб./кВт);

C<sub>3</sub> - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно п.3 приложения 3 настоящего постановления (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:

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

где:

C<sub>3.1.- 3.8.</sub> - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пунктов 3.1.- 3.8. Приложения 3 настоящего постановления (руб./кВт) в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

C<sub>4</sub> - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно п.4 приложения 3 настоящего постановления (руб./кВт);

C<sub>5</sub> - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно п.5 приложения 3 настоящего постановления (руб./кВт);

C<sub>6</sub> - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно п.6 приложения 3 настоящего постановления (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<sub>1</sub> - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно п.1 приложения 3 настоящего постановления (руб./кВт);

C<sub>3</sub><sup>1</sup> - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно п.3 приложения 3 настоящего постановления (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.)

$C_3^2$  - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно п.3 Приложения 3 настоящего постановления (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 п.4 приложения 3 настоящего постановления (руб./кВт);

$C_5$  - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно п.5 приложения 3 настоящего постановления (руб./кВт);

$C_6$  - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно п.6 приложения 3 настоящего постановления (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.

**И.о. председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Удмуртской Республики**



**В.В. Финк**