

ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

23.06.2016

№ 75-р

г. Вологда

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «БМЗ» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об 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 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области рассмотрел обращение АО «БМЗ» об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «БМЗ». По результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2016 год для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям АО «БМЗ» для заявителей на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью до 8900 кВт включительно, в том числе для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств:

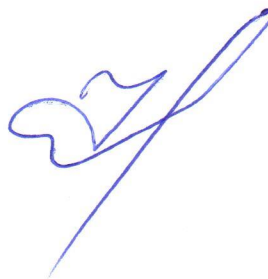
1.1 стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ максимальной мощностью до 8900 кВт, согласно приложению 2 к настоящему приказу;

1.3 формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

И.о. начальника Департамента

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized, cursive script that appears to be the initials 'М.Б.' followed by a surname.

М.Б. Кривохижин

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 23.06.2016 № 75-р

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств к распределительным электрическим сетям
АО «БМЗ» на 2016 год**

№ п/п	Обозна- чение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки		
				до 150 кВт	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно
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 (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	264	33	
1.1.	C _{1,1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		83	6	
1.2.	C _{1,2}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		58	8	
1.3.	C _{1,3}	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых устройств заявителя		0	1	
1.4.	C _{1,4}	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)		123	18	
2.	C _{2,04}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи напряжением до 1 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	107 525	223 081	—
3.	C _{2,10}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи напряжением 10 кВ в расчете на 1 км линий		214 265	275 387	—
4.	C _{3,04}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи напряжением до 1 кВ в расчете на 1 км		192 200	392 418	392 418
5.	C _{3,10}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи напряжением 10 кВ в расчете на 1 км линий		214 155	312 903	312 903
6.	C _{4КТП}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектов трансформаторных подстанций напряжением до 35кВ в расчете на 1кВт максимальной мощности	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учета НДС)	358	568	265

Примечания:

1. В целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств применяются только стандартизированные тарифные ставки, указанные в пунктах 1, 1.1, 1.2, 1.3, 1.4 настоящего приложения в соответствии с требованиями пункта 19 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1.

2. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами указанными в приложении 3 настоящего приказа.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям
АО «БМЗ» на 2016 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (в ценах периода регулирования, без учета НДС)		
		до 150 кВт	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	83	6	
2.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	—	—	—
2.1	строительство воздушных линий напряжением до 1 кВ	1 937	1 657	—
2.2	строительство воздушных линий напряжением 10 кВ	3 248	2 776	—
2.3	строительство кабельных линий напряжением до 1 кВ	2 681	3 447	1 494
2.4	строительство кабельных линий напряжением 10 кВ	4 339	2 917	2 284
2.5	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 691	4 264	1 989
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	58	8	
4.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	—	1	
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	123	18	

Примечания:

1. В целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств применяются только ставки за единицу максимальной мощности, указанные в пунктах 1, 3, 4, 5 настоящего приложения в соответствии с требованиями пункта 19 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1.

2. Ставки установлены для технологического присоединения заявителя по одному источнику энергоснабжения.

**Формулы платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям
АО «БМЗ» на 2016 год**

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 * N,$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с приложением 1;

N – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям:

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ист}}$$

где:

$$P = C_1 * N$$

$$P_{\text{ист}} = [C_{2,10} * L_{2,10} + C_{2,04} * L_{2,04}] * k_{\text{изм.ст.ВЛ}} + [C_{3,10} * L_{3,10} + C_{3,04} * L_{3,04}] * k_{\text{изм.ст.КЛ}} + C_{4\text{КТП}} * N * k_{\text{изм.ст.ТП}}$$

где:

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

C_1 ; $C_{2,04}$; $C_{2,10}$; $C_{3,04}$; $C_{3,10}$; $C_{4\text{КТП}}$ - стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 1;

$k_{\text{изм.ст.ВЛ}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам воздушных линий для Вологодской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года (ФЕР), рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности по строке «воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»;

$k_{\text{изм.ст.КЛ}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам кабельных линий для Вологодской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года (ФЕР), рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности по строке «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»;

$k_{\text{изм.ст.ТП}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам трансформаторных подстанций для Вологодской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года (ФЕР), рекомендуемый Министерством строительства и

жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности по строке «прочие объекты»;

$L_{2,10}$ - суммарная протяженность воздушных линий напряжением до 6-10кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

$L_{2,04}$ - суммарная протяженность воздушных линий напряжением до 1кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

$L_{3,10}$ - суммарная протяженность кабельных линий напряжением 6-10кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

$L_{3,04}$ - суммарная протяженность кабельных линий напряжением до 1кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

3. 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 Робщ определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

$P_{\text{ист1}}$ - 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 по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

$P_{\text{ист2}}$ - 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 по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.