

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 09.12.2015

№ 752

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок  
и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
МУП «Электросеть» города Череповца 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, постановлением Правительства Вологодской области от 9 августа 2010 № 921 «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Вологодской области», Региональная энергетическая комиссия Вологодской области рассмотрела обращение МУП «Электросеть» города Череповца об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Электросеть» города Череповца. По результатам заседания правления Региональной энергетической комиссии Вологодской области

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить на 2016 год для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям МУП «Электросеть» города Череповца 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:

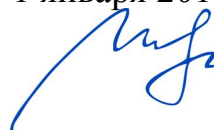
1.1 стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к настоящему приказу;

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 с 1 января 2016 года.

И.о. председателя РЭК области



И.В. Жукова

**Стандартизированные тарифные ставки  
для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим  
сетям МУП «Электросеть» города Череповца**

№ п/п	Обозначение	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 <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 (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	939	60	
1.1.	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	245	16	
1.2.	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	267	17	
1.3.	C <sub>1.3</sub>	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	0	0	
1.4.	C <sub>1.4</sub>	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	427	27	
2.	C <sub>2,04</sub>	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	215 050	—
3.	C <sub>3,04</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи напряжением до 1 кВ в расчете на 1 км	руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	192 200	384 400	—
4.	C <sub>3,10</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи напряжением 10 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	—	428 310	599 797
5.	C <sub>4квт</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций напряжением до 35кВ в расчете на 1кВт максимальной мощности	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учета НДС)	—	626	1 539

**Примечания:**

- 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
- 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  
МУП «Электросеть» города Череповца**

№ 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)	245	16	
2.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
2.1	строительство воздушных линий напряжением до 1 кВ	4 001	887	—
2.2	строительство кабельных линий напряжением до 1 кВ	5 899	2 025	—
2.3	строительство кабельных линий напряжением 10 кВ	—	1 363	7 626
2.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	—	4 697	11 552
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	267	17	
4.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	—	—	—
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	427	27	

**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 расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям МУП «Электросеть» города Череповца

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<sub>1</sub>** – 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:

$$P = C_1 * N$$

$$P_{\text{ист}} = C_1 * N + [C_{2,10} * L_{2,10} + C_{2,04} * L_{2,04} * K_{\text{изм.ст.ВЛ}}] + [C_{3,10} * L_{3,10} + C_{3,04} * L_{3,04}] * K_{\text{изм.ст.КЛ}} + C_{4\text{КТП}} * N_i * K_{\text{изм.ст.ТП}}$$

где:

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

**C<sub>1</sub>**; **C<sub>2,04</sub>**; **C<sub>2,10</sub>**; **C<sub>3,04</sub>**; **C<sub>3,10</sub>**; **C<sub>4КТП</sub>** - стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 1;

**K<sub>изм.ст.ВЛ</sub>** - 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<sub>изм.ст.КЛ</sub>** - 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<sub>изм.ст.ТП</sub>** - 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<sub>2,10</sub>** - суммарная протяженность воздушных линий напряжением до 6-10кВ, строительство

которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

**L<sub>2,04</sub>** - суммарная протяженность воздушных линий напряжением до 1кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

**L<sub>3,10</sub>** - суммарная протяженность кабельных линий напряжением 6-10кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

**L<sub>3,04</sub>** - 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 **P<sub>общ</sub>** определяется следующим образом:

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

где:

**P<sub>ист1</sub>** - 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<sub>ист2</sub>** - 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.