

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 09.12.2015

№ 748

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок
и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала ПАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго» 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 филиала ПАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго» об установлении ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго». 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 филиала ПАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго» 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. Установить размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно, к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго», не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2016 год согласно приложению 4 к настоящему приказу.

3. Включить расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго», указанные в пункте 2 настоящего приказа, в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2016 года, за исключением пунктов 2 и 3 настоящего приказа, которые вступают в силу с 9 декабря 2015 года.

И.о. председателя РЭК области



И.В. Жукова

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим
сетям филиала ПАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго»**

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки	
				до 150 кВт	свыше 150 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)	1170	32
1.1.	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	231	6
1.2.	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	275	8
1.3.	C _{1.3}	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 _{1.4}	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)	664	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)	121 145	242 290
3.	C _{2,10}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	177 785	355 571
4.	C _{3,04}	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)	193 753	387 506
5.	C _{3,10}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	232 961	465 923
6.	C _{4КТП}	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)	450	619

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
филиала ПАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго»**

№ 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 8900 кВт включительно
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	231	6
2.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
2.1	строительство воздушных линий напряжением до 1 кВ	4 142	915
2.2	строительство воздушных линий напряжением 6-10 кВ	3 730	4 870
2.3	строительство кабельных линий напряжением до 1 кВ	2 516	1 374
2.4	строительство кабельных линий напряжением 6-10 кВ	4 368	3 167
2.5	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 152	4 325
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	275	8
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	664	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 расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям филиала ПАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго»

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;

C₁ – 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);

C₁; **C_{2,04}**; **C_{2,10}**; **C_{3,04}**; **C_{3,10}**; **C_{4КТП}** - стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 1;

k_{изм.ст.ВЛ} - индекс изменения сметной стоимости по строительным 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_{изм.ст.КЛ} - индекс изменения сметной стоимости по строительным 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_{изм.ст.ТП} - индекс изменения сметной стоимости по строительным 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 **P_{общ}** определяется следующим образом:

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

где:

P_{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_{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.

Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно, к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго», не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2016 год

№ п/п	Наименование показателей	руб. (без НДС)
1.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения	6 106 250