РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 23.12.2014 **№ 983**

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго для заявителей на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью свыше 150 кВт до 8900 кВт на 2015 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 ОАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго» об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго». По результатам заседания правления Региональной энергетической комиссии Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2015 год для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям филиала ОАО МРСК «Северо-Запада» для заявителей на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью свыше 150 кВт до 8900 кВт:

1.1. стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2. ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению 2 к настоящему приказу;

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

2. Признать утратившим силу приказ Региональной энергетической

комиссии Вологодской области от 2 декабря 2013 года № 614 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго» для заявителей на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью свыше 150 кВт до 8900 кВт на 2014 год».

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2015 года.

Председатель РЭК области  В.В. Тушинов

Приложение 1
к приказу РЭК области
от 23.12.2014 № 983

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

№ п.п	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер 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 (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	27
1.1.	$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт (в ценах периода регулирова-ния, без учета НДС)	5
1.2.	$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт (в ценах периода регулирова-ния, без учета НДС)	6
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 регулирова-ния, без учета НДС)	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 регулирова-ния, без учета НДС)	16
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)	212 259
3.	$C_{2,10}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи напряжением до 10 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	236 119
4.	$C_{4,}$ КТП	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций напряжением до 10кВ в расчете на 1кВт максимальной мощности	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учета НДС)	556

Приложение 2
к приказу РЭК области
от 23.12.2014 № 983

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям
филиала ОАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго»

N п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (в ценах периода регулирования, без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	**5**
2.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	
2.1	строительство воздушных линий напряжением до 1 кВ	**1 317**
2.2	строительство воздушных линий напряжением до 10 кВ	**1 246**
2.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	**3 731**
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	**6**
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	**16**

Приложение 3
к приказу РЭК области
от 23.12.2014 № 983

Формула платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям
филиала ОАО МРСК «Северо-Запада» «Вологдаэнерго»

$$\mathbf{П = (C_1 * N_i) + (C_{2.10} * L_{2,10} + C_{2.04} * L_{2,04})* k_{изм.ст.ВЛ} + (C_4 * N_i)* k_{изм.ст.ТП}}$$

где:

П - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (руб.);

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_1; $C_{2,10}$; $C_{2,04}$; C_4 - стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением №1;

$k_{изм.ст.ВЛ}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам воздушных линий для Вологодской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года (ФЭР), рекомендуемого 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»;

$k_{изм.ст.ТП}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам трансформаторных подстанций для Вологодской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года (ФЕР), рекомендуемого 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 6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км);

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