ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

25.09.2019 № 218 -р

г. Вологда

О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 24 декабря 2018 года № 826-р

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, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 24 декабря 2018 года № 826-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2019 год» следующие изменения:

1.1. Приложение 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу.

1.2. Приложение 4 к приказу изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента  Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 25 .09.2019 № 48 -р
«Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 24.12.2018 № 826-р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Вологодской области, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на 2019 год

№ п/п	Наименование ставки	Для территорий городских населенных пунктов		Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
		Напряжение		Напряжение		
		до 1 кВ	6-10 кВ	до 1 кВ	6-10 кВ	35 кВ
1	2	3	4	5	6	7
1.	Стандартизированные тарифные ставки C_2 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км, без учета НДС)	1 277 834	2 015 269	1 076 474	1 468 538	2 841 600
2.	Стандартизированные тарифные ставки C_3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км, без учета НДС)	1 904 176	2 380 611	2 179 257	2 797 555	-
3.	Стандартизированные тарифные ставки C_5 на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт, без учета НДС)	-	4 241	-	4 443	-
4.	Стандартизированные тарифные ставки C_5 на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций и более (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт, без учета НДС)	-	4 375	-	4 610	-
5.	Стандартизированные тарифные ставки C_7 на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт, без учета НДС)	-	-	-	-	9 690

Примечания:

1. В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены Департаментом ТЭК и ТР области в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

2. Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

3. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_5 равны 0.».

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 25 .09.2019 № 218 -р
«Приложение 4
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 24.12.2018 № 826-р

Формулы платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$P = C_1$ (руб.), где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с приложением 1;

2. Если при технологическом присоединении к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям, то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$P_{общ} = P + P_{ист}$ (руб.), где:

$P = C_1$ (руб.)

$P_{ист} = (C_2 * L_2)+(C_3 * L_3)+ (C_5 * N)+(C_7 * N)$ (руб.), где:

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

C_2; C_3; C_5; C_7 - стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 2;

L_2 - протяженность воздушных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

L_3 - протяженность кабельных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

3. Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

$P_{общ} = P + (P_{ист\,1} + P_{ист\,2})$ (руб.), где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (руб.);

$Р_{ист\ 1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$Р_{ист\ 2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.».