

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

15.11.2019

№ 349-р

г. Вологда

**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 2020 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, 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. Установить на 2020 год для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям на территории Вологодской области для заявителей, в том числе подающих заявку в целях временного технологического присоединения, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств:

1.1 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2020 год согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Вологодской области связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на 2020 год согласно приложению 2 к настоящему приказу;

1.3 ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной

мощностью не более 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2020 год согласно приложению 3 к настоящему приказу;

1.4 формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 4 к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу приказы 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»;

от 25 сентября 2019 № 218-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 24 декабря 2018 года № 826-р».

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

И.о. начальника Департамента



М.Б. Кривохижин

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15 . 11 .2019 № 349 -р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2020 год

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки	
				В целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	В целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1	2	3	4	5	6
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 подпункта "б") в расчете на одно присоединение	Руб. за одно присоединение (без учета НДС)	9 606	9 606
1.1.	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	Руб. за одно присоединение (без учета НДС)	2 276	2 276
1.2.	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	Руб. за одно присоединение (без учета НДС)	7 330	7 330

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.11.2019 № 349-р

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
территориальных сетевых организаций Вологодской области связанных со
строительством объектов электросетевого хозяйства на 2020 год**

Наименование ставки	Для территорий городских населенных пунктов		Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	
	Напряжение до 1 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение до 1 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1	2	3	4	5
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)	1 111 962	2 022 130	1 163 880	1 441 704
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)	1 820 140	2 565 817	1 932 533	2 664 896
Стандартизированные тарифные ставки C_5 на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт, без учета НДС)	-	4 556	-	4 889
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)	-	4 655	-	3 828

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 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.11.2019 № 348-р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2020 год

Обозначение	Наименование мероприятия	Размер ставки (руб./кВт, без учета НДС)			
		Для территорий городских населенных пунктов		Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	
		Напряжение до 1 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение до 1 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1	2	3	4	5	6
$C_{max150}^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю с максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно	74	46	138	61
$C_{max150}^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий заявителю с максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно	238	148	447	196
C_{max150}^2	Строительство воздушных линий (максимальная присоединяемая мощность до 150 кВт включительно)	0	0	0	0
C_{max150}^3	Строительство кабельных линий (максимальная присоединяемая мощность до 150 кВт включительно)	0	0	0	0
C_{max150}^5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (максимальная присоединяемая мощность до 150 кВт включительно)	0	0	0	0
$C_{max670}^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю с максимальной присоединяемой мощностью свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	9	6	9	7

Обозначение	Наименование мероприятия	Размер ставки (руб./кВт, без учета НДС)			
		Для территорий городских населенных пунктов		Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	
		Напряжение до 1 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение до 1 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1	2	3	4	5	6
$C_{\max 670}^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий с максимальной присоединяемой мощностью свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	28	20	28	23
$C_{\max 670}^2$	Строительство воздушных линий (максимальная присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт включительно)	5 659	337	5 070	3 110
$C_{\max 670}^3$	Строительство кабельных линий (максимальная присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт включительно)	5 900	2 101	-	584
$C_{\max 8900}^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю с максимальной присоединяемой мощностью свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно	3	1	3	1
$C_{\max 8900}^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий с максимальной присоединяемой мощностью свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно	9	3	11	2
$C_{\max 8900}^2$	Строительство воздушных линий (максимальная присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно)	63	1 518	2 770	749
$C_{\max 8900}^3$	Строительство кабельных линий (максимальная присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно)	4 906	376	-	327

Примечания:

1. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), ($C_{\max}^5$), установлены равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам C_5 .

Приложение 4
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15 . 11 .2019 № 349 -р

Формулы платы за технологическое присоединение

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

$$P = C_1 \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

$$P = C_1 \text{ (руб.)}$$

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

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

C_2 ; C_3 ; C_5 - 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):

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

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

$P_{\text{ист 1}}$ - 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.);

$R_{\text{ист } 2}$ - 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.