

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

**ПРИКАЗ**

от 23.12.2016

№ 727-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 2017 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, 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 2017 год для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим 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 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 2017 года.

Начальник Департамента



А.Е. Стрижов

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим  
сетям сетевых организаций на территории Вологодской области**

№ п/п	Обозна- чение	Наименование ставки	Единица измерения	Справочно. Размер ставки для расчета выпадающих до 150 кВт < * >	Размер ставки		
					до 150 кВт	до 150 кВт	свыше 150 кВт
					с 01.01.2017 по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5	6	7	8
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)	686,49	686,49	686,49	686,49
1.1.	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	98,73	98,73	98,73	98,73
1.2.	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	166,38	166,38	166,38	166,38
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)	81,21	81,21	81,21	81,21
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)	340,17	340,17	340,17	340,17

1	2	3	4	5	6	7	8
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)	209 410	104 705	–	240 275
3.	C <sub>2,10</sub>	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)	315 229	157 614	–	353 387
4.	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)	320 723	160 361	–	416 748
5.	C <sub>3,10</sub>	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)	449 242	224 621	–	468 999
6.	C <sub>4секц</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (Реклоузер 6-10 кВ)	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учета НДС)	–	–	–	234
7.	C <sub>4КТП</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)	1007	504	–	1 007

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 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

2. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами указанными в приложении 3 настоящего приказа < \* >

– указывается справочно для расчета выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178;

– не подлежит применению в целях определения размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории  
Вологодской области**

№ п/п	Наименование мероприятий	Справочно.  Размер ставки для расчета выпадающих до 150 кВт < * >	Ставки для платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) (в ценах периода регулирования, без учета НДС)		
			до 150 кВт	до 150 кВт	свыше 150 кВт до 8900 кВт включительно
			с 01.01.2017 по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	–	98,73	98,73	98,73
2.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	–	–	–	–
2.1	строительство воздушных линий напряжением до 1 кВ	8 488	4 244	–	8 152
2.2	строительство воздушных линий напряжением 6-10 кВ	14 788	7 394	–	6 300
2.3	строительство кабельных линий напряжением до 1 кВ	9 724	4 862	–	6 427
2.4	строительство кабельных линий напряжением 6-10 кВ	8 994	4 497	–	4 843
2.5	строительство пунктов секционирования	–	–	–	1 700
2.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	7 334	3 667	–	7 334
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	–	166,38	166,38	166,38
4.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	–	81,21	81,21	81,21
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	–	340,17	340,17	340,17

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.

< \* >

– указывается справочно для расчета выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178;

– не подлежит применению в целях определения размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики.

**Формулы платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств к распределительным электрическим  
сетям**

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:

$$P = C_1 * N$$

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

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>4секц</sub>**; **C<sub>4КТП</sub>** - стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 1;

**k<sub>изм.ст.ВЛ</sub>** - 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<sub>изм.ст.КЛ</sub>** - индекс изменения сметной стоимости по строительным

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»;

$K_{\text{изм.ст.ТП}}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительномонтажным 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  $R_{\text{общ}}$  определяется следующим образом:

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

где:

$R_{\text{ист1}}$  - 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;

$R_{\text{ист2}}$  - 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.