



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05.11.2020

№ 34/173

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области стандартизированные тарифные ставки в том числе для временных категорий заявителей, определяющие величину платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложениям № 1 - 3.

2. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области согласно приложению № 4.

3. Утвердить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно приложению № 5.

4. Поручить всем территориальным сетевым организациям Владимирской области представлять в Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению, и об объемах фактически присоединенной мощности.

5. Признать утратившими силу:

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 21.11.2019 № 42/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 26.12.2019 № 53/8 «О внесении изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 21.11.2019 № 42/1»;

- постановление департамента цен и тарифов администрации области от 09.04.2020 № 9/25 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 21.11.2019 № 42/1»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 28.05.2020 № 13/38 «О внесении изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 21.11.2019 № 42/1»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 13.07.2020 № 17/52 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 21.11.2019 № 42/1»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 13.08.2020 № 20/62 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 21.11.2019 № 42/1».

6. Настоящее постановление действует с 01.01.2021 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области



М.С.Новоселова

Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 05.11.2020 № 34/173

Единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям заявителей (С1), руб. за одно присоединение без НДС (в ценах 2021 г.)

С1	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	26 538,27
С1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 738,59
С1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	18 799,67

С1.2 «Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем» не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям заявителей (С1) для временных категорий заявителей, руб. за одно присоединение без НДС (в ценах 2021 г.)

С1	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	26 538,27
С1.1	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 738,59

С1.2	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	18 799,67
------	---	-----------

С1.2 «Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем» не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.



Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 05.11.2020 № 34/173

**Стандартизированные ставки, применяемые для расчета платы за
технологическое присоединение устройств к электрическим сетям
(С2, С3, С4, С5, С6), без НДС (в ценах 2021 г.)**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения в точке присоединения 1-20 кВ	Уровень напряжения в точке присоединения 35 кВ	Уровень напряжения в точке присоединения 110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи					
2.1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом, рублей/км				
2.1.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	254 044	-	-	-
2.2.2.3.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом				
2.2.2.3.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	5 505 683	-
2.2.2.3.3	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	-	18 379 075	-
2.3.1.4.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.3.1.4.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 158 430	2 016 854	-	-
2.3.1.4.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 248 372	1 721 573	6 077 038	-
2.3.1.4.3	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 555 615	-	-	-
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи					
3.1.2.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
3.1.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	894 787	1 383 043	-	-
3.1.2.1.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 225 948	-	-	-
3.1.2.1.3	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 482 670	3 035 620	-	-
3.1.2.1.4	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	1 808 857	-	-	-
3.1.2.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией				
3.1.2.2.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	744 514	1 786 789	-	-
3.1.2.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 426 885	1 847 900	-	-
3.1.2.2.3	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	2 504 550	2 489 319	-	-

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения в точке присоединения 1-20 кВ	Уровень напряжения в точке присоединения 35 кВ	Уровень напряжения в точке присоединения 110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6
3.1.2.2.4	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	2 128 373	3 550 137	-	-
3.2.1.1.	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.2.1.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	728 908	-	-	-
3.2.1.1.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	902 885	-	-	-
3.2.1.1.3	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	2 120 134	1 376 046	-	-
3.3.2.1.	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
3.3.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	418 891	1 890 394	-	-
3.3.2.1.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	664 690	-	-	-
3.3.2.1.3	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	2 182 613	2 205 329	-	-
3.3.2.2.	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией				
3.3.2.2.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	422 449	1 752 043	-	-
3.3.2.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	899 131	-	-	-
3.3.2.2.3	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 481 701	2 040 120	-	-
3.6.2.1.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
3.6.2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² включительно	5 502 781	-	-	-
3.6.2.1.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	7 194 810	-	-	-
3.6.2.1.3	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	8 221 609	-	-	-
3.6.2.1.4	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	8 020 132	19 843 677	-	-
3.6.2.2.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией				
3.6.2.2.2	сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	-	7 636 027	-	-
3.6.2.2.3	сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	-	8 613 600	-	-
3.6.2.2.4	сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	-	9 319 348	-	-
4	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
4.1.	Реклоузеры, руб./шт.				
4.1.4	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	2 074 662	-	-
4.3.	Переключательные пункты, руб./шт.				
4.3.4	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	-	27 110 950	-

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения в точке присоединения 6(10)/0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения в точке присоединения 20/0,4 кВ
1	2	3	4
5	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП))		
5.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
5.1.1	мощностью до 25 кВА включительно	30 342	-
5.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 957	-
5.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 157	-
5.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	13 792	-
5.1.5	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 472	-
5.1.6	мощностью свыше 1000 кВА включительно	4 269	-
5.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
5.2.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	16 559	-
5.2.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	16 395	-
5.2.5	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	7 230	-
5.2.6	мощностью свыше 1000 кВА включительно	5 582	-
6	С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций		
6.1.	распределительные двухтрансформаторные подстанции		
6.1.5	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	13 888	-

Стандартизированные ставки С2, С3, С4, С5, С6 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6 равны 0 (нулю).



Приложение № 3
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 05.11.2020 № 34/173

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой
организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической
энергии (мощности), руб. на точку учета, без НДС
(в ценах 2021 года)**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ и ниже без ТТ	Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ и ниже с ТТ	Уровень напряжения в точке присоединения 1-20 кВ	Уровень напряжения в точке присоединения 35 кВ	Уровень напряжения в точке присоединения 110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	7
8.	С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	9 098	-	-	-	-
8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	11 364	-	-	-	-
8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	-	38 016	-	-	-

Применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, для временных и постоянных категорий заявителей.



Приложение № 4
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 05.11.2020 № 34/173

Формулы платы за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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»), С1, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов,

переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, и произведения ставки С4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок С5, С6, С7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с главой II или с главой III Методических указаний.

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 регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

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 (Робщ) определяется следующим образом:

$Робщ = Р + (Рист1 + Рист2)$ (руб.), где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.), и произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8;

Рист1 - 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 или с главой V Методических указаний (руб.);

Рист2 - 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 или с главой V Методических указаний (руб.).

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств включает расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.), и произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8.

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.

В случае если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Если Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 9 Методических указаний, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Данное положение не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории Заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств,

соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

В соответствии с пунктом 8 Правил технологического присоединения под наименьшим расстоянием от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства, заявленной потребителем.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а

также по выбранной категории надежности с учетом положений Главы VI Методических указаний.

В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей при условии

присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Разница между экономически обоснованными расходами, определенными сетевой организацией для данного присоединения, и вышеуказанной платой, установленной для включенных в перечень некоммерческих организаций, учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка Заявителя, не допускается.

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.



Приложение № 5
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 05.11.2020 № 34/173

**Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Владимирской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Владимирской области	Размер выпадающих доходов в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год, не включаемых в плату за технологическое присоединение, за 2019 год и плановый период 2021 года (тыс. руб.)							
		2019 год	2021 год		2019 год	2021 год			
			Всего	в том числе, связанные с установкой приборов учета			связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		
1		3	4	5	6	7	8	9	
1	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	-2 838,56	74 914,16	41 614,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	АО «ОРЭС-Владимирская область»	-6 401,11	11 513,91	6 395,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Филиал «Волго-Вятский» ПАО «Оборонэнерго»	40,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	ООО «Ковровэлектросетьремонт»	17,12	245,22	136,47	323,79	0,00	0,00	0,00	0,00
5	МУП округа Муром «Городская электросеть»	-5 704,00	2 688,40	837,02	1 514,58	0,00	0,00	0,00	0,00
6	ООО «Радугаэнерго»	-127,49	229,29	127,37	67,75	0,00	0,00	0,00	0,00
7	ООО «Костеревские городские электрические сети»	848,04	540,48	300,23	119,02	0,00	0,00	0,00	0,00
8	МУП «Александровгорэлектросеть»	679,01	982,70	545,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	ООО «СтройГарант»	11,15	802,53	445,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)	-208,24	425,83	236,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	2 474,67	98,27	54,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Владимирской области	Размер выпадающих доходов в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год, не включаемых в плату за технологическое присоединение, за 2019 год и плановый период 2021 года									
		связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с расщепкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		2019 год		2021 год	
		2019 год	Всего	2021 год	Всего	2019 год	Всего	2019 год	Всего	2019 год	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
12	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	973,74	65,51	36,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	62,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	ООО «ЕвроСвет»	-67,44	897,59	54,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	ООО «ЭнергоСтрой»	1 282,01	606,00	336,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	ООО «Энергелия» г.Карабаново	795,56	275,16	152,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	ООО «ВладЭнергоАктив»	22,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

