Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2019 год

Приказы / Технологическое присоединение

№06-535 от 24.12.2018

МИНИСТЕРСТВО РАЗВИТИЯ КОНКУРЕНЦИИ И ЭКОНОМИКИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

24 декабря 2018 г. № 06-535

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации 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», приказ Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве развития конкуренции и экономики Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве развития конкуренции и экономики Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

1) стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 1);

2) стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 2);

3) ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 3);

4) ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 4);

5) формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 5);

6) плановые выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области, на 2019 год (приложение № 6).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (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 класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности – в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение – в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых 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 объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых 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 объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. В отношении энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых 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 посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Министр Р.Т. Давлятшин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Министерства

развития конкуренции и экономики

Ульяновской области

от 24 декабря 2018 г. № 06-535

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых

организаций Ульяновской области

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для временного технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
1.	С1, 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпункта «б»):	x	руб. за одно присоединение, без НДС	12 431,11	12 431,11	12 431,11
1.1.	$С_{1.1}$, подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб. за одно присоединение, без НДС	5 707,01	5 707,01	5 707,01
1.2.	$С_{1.2}$, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб. за одно присоединение, без НДС	6 724,10	6 724,10	6 724,10
2.	$С_2$, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):					
2.1.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - до 25 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	731 508,12	×	0
2.2.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 25 до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1 263 769,03	×	0
2.3.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 50 до 75 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	976 153,49	×	0
2.4.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 75 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	813 062,96	×	0
2.5.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода –	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1 351 030,00	×	0

	сталеалюминиевый, сечение провода - от 100 до 200 квадратных мм включительно					
2.6.	материал опоры – железобетонные, тип провода - неизолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 75 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	635 011,26		
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):					
3.1.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	2 227 843,42	×	0
3.2.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечение провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1 099 510,55	×	0
3.3.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	5 360 302,27	×	0
3.4.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	2 340 792,90	×	0
3.5.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечение провода свыше 200 квадратных мм	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	2 121 181,57	×	0
3.6.	способ прокладки кабельных линий – в туннелях и коллекторах, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	2 816 130,06	×	0
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:					
4.1.	переключательный пункт, номинальный ток от 500 А до 1000 А включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт, без НДС	332 803,86	×	0
5.	С5, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				×	
5.1.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность до 100 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	7 615,38	×	0
5.2.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	3 676,34	×	0
5.3.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность 250 до 500 кВА	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	2 736,24	×	0
5.4.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность 500 до 900 кВА	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	1 670,08	×	0
5.5.	двухтрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность до 250 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	9 804,70	×	0
5.6.	двухтрансформаторная	СН2 (20-1	руб./кВт, без	4 191,38	×	0

	подстанция (ТП), трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	НДС			
5.7.	двухтрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	7 168,90	×	0
5.8.	двухтрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность свыше 900 кВА	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	5 548,82	×	0

Примечание:

1. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым стандартизированные тарифные ставки на 2019 год не установлены, то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании расчётных материалов, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Министерства
развития конкуренции и экономики
Ульяновской области
от 24 декабря 2018 г. № 06-535

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области

№ п/п	Перечень ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для временного технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
1.	С1, 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпункта «б»):	х	руб. за одно присоединение, без НДС	12 431,11	12 431,11	12 431,11
1.1.	$С_{1.1}$, подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб. за одно присоединение, без НДС	5 707,01	5 707,01	5 707,01
1.2.	$С_{1.2}$, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	руб. за одно присоединение, без НДС	6 724,10	6 724,10	6 724,10
2.	$С_2$, ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):					
2.1.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод,	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	692 812,44	×	0

	материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - до 25 квадратных мм включительно					
2.2.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 25 до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	953 778,12	×	0
2.3.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 50 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1 104 275,17	×	0
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):					
3.1.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	3 146 689,86	×	0
4.	С4, ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:					
4.1.	переключательный пункт, номинальный ток от 500 А до 1000 А включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт, без НДС	332 803,86	×	0
5.	С5, ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				×	
5.1.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность до 100 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	9 994,05	×	0
5.2.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	3 552,36	×	0
5.3.	двухтрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность от 250 до 750 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	4 336,70	×	0

Примечание:

1. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым стандартизированные тарифные ставки на 2019 год не установлены, то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании расчётных материалов, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Министерства
развития конкуренции и экономики
Ульяновской области
от 24 декабря 2018 г. № 06-535

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,

применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения	Для временного технологического присоединения	Для технологического присоединения

				энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения	энергопринимающих устройств Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более150 кВт
1	С1, 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпункта «б»):	x	руб./кВт, без НДС	446,60	446,60	446,60
1.1.	$C_{1.1}$, подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб./кВт, без НДС	189,55	189,55	189,55
1.2.	$C_{1.2}$, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб./кВт, без НДС	257,05	257,05	257,05
2.	C_2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):					
2.1.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - до 25 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	9 593,55	×	0
2.2.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 25 до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	5 582,48	×	0
2.3.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 50 до 75 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	12 726,46	×	0
2.4.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 75 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	5 499,71	×	0
2.5.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 100 до 200 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	8 456,45	×	0
2.6.	материал опоры – железобетонные, тип провода - неизолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 75 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	5 556,35	×	0
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие					

	расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):					
3.1.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	6 740,62	×	0
3.2.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечение провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	4 593,51	×	0
3.3.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	2 838,83	×	0
3.4.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	4 122,42	×	0
3.5.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечение провода свыше 200 квадратных мм	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	2 965,92	×	0
3.6.	способ прокладки кабельных линий – в туннелях и коллекторах, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	7 181,13	×	0
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:		руб./кВт, без НДС		×	
4.1.	переключательный пункт, номинальный ток от 500 А до 1000 А включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	6 050,98	×	0
5.	С5, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:		руб./кВт, без НДС		×	
5.1.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность до 100 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	7 615,38	×	0
5.2.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	3 676,34	×	0
5.3.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность 250 до 500 кВА	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	2 736,24	×	0
5.4.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность 500 до 900 кВА	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	1 670,08	×	0
5.5.	двухтрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность до 250 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	9 804,70	×	
5.6.	двухтрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	4 191,38	×	0
5.7.	двухтрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	7 168,90	×	0
5.8.	двухтрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность свыше 900 кВА	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	5 548,82	×	0

Примечание:

Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу Министерства
развития конкуренции и экономики
Ульяновской области
от 24 декабря 2018 г. № 06-535

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,

применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Ульяновской области

№ п/п	Перечень ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для временного технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
1.	С1, 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпункта «б»):	х	руб./кВт, без НДС	446,60	446,61 446,60	446,61 446,60
1.1.	$С_{1.1}$,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб./кВт, без НДС	189,55	189,55	189,55
1.2.	$С_{1.2}$, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	руб./кВт, без НДС	257,05	257,05	257,05
2.	$С_2$, ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):					
2.1.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - до 25 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	3 230,97	×	0
2.2.	материал опоры – железобетонные, тип провода - изолированный провод, материал провода – сталеалюминиевый, сечение провода - от 25 до 75 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	8 458,20	×	0
3.	С3, ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):					
3.1.	способ прокладки кабельных линий – в траншеях,	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4	руб./кВт, без НДС	7 027,61	×	0

	многожильные, с бумажной изоляцией, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	кВ и ниже)				
4.	С4, ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				×	
4.1.	переключательный пункт, номинальный ток от 500 А до 1000 А включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	6 050,98	×	0
5.	С5, ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				×	
5.1.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность до 100 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	9 994,05	×	0
5.2.	однотрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	3 552,36	×	0
5.3.	двухтрансформаторная подстанция (ТП), трансформаторная мощность от 100 до 700 кВА включительно	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	4 336,70	×	0

Примечание:

Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к приказу Министерства
развития конкуренции и экономики
Ульяновской области
от 24 декабря 2018 г. № 06-535

ФОРМУЛЫ

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = C_1$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу;

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = C_1 + (C_{2i}$ и (или) $3i \times L_i)$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных

пунктов, переключательных пунктов рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = C_1 + (C_{4i} \times q_i)$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{4i}; – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = C_1 + (C_{5i}$ и (или) C_{6i} ; $C_{7i} \times N_i)$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{5i} ; C_{6i} ; C_{7i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения
35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = C1 + (C2i$ и (или) $3i \times L_i) + (C_{5i}$ и (или) C_{6i} ; $C_{7i} \times N_i)$, (руб.), (5)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i} , C_{3i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

C_{5i} ; C_{6i} ; C_{7i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

6. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объема максимальной мощности по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)+(C_{2i} \times N_i)+(C_{3i} \times N_i)+(C_4 \times N_i)+(C_5 \times N_i)+(C_{6i} \times N_i)+(C_{7i} \times N_i)$, (6)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7 –ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 3 или приложению № 4 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

7. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надёжности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($Р_{общ}$) определяется следующим образом:

$Р_{общ} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2})$, (руб.) (7)

где:

Р – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$Р_{ист1}$ – 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 приложением № 1, приложением № 2, приложением № 3 или с приложением № 4 (руб.);

$Р_{ист2}$ – 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 приложением № 1, приложением № 2, приложением № 3 или с приложением № 4 (руб.).

8. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = C_1 + (\{0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)}) + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i +$ C_{5i} и (или) C_{6i} ; $C_{7i} \times N_i) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+0,5})) +$
$\{(0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)}) + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i +$ C_{5i} и (или) C_{6i} ; $C_{7i} \times N_i) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+2} ... ИПЦ_{t+f})\}$, (руб.), (8)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 или приложению № 3 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к приказу Министерства
развития конкуренции и экономики
Ульяновской области
от 24 декабря 2018 г. № 06-535

ПЛАНОВЫЕ ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

сетевых организаций Ульяновской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2019 год

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб., без учёта НДС
1	2	3
1.	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» - «Ульяновские распределительные сети»	25 851,22
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть»	19 573,65
3.	Акционерное общество «Авиастар – Объединенное предприятие энергоснабжения»	1 966,40