



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «25 » декабря 2020 года

№ 20/505

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению

размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2021 год:

1) стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

3) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2021 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

3. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 242,88 тыс. рублей без НДС, в том числе на выполнение организационных мероприятий - 23,33 тыс. рублей без НДС, на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики – 142,48 тыс. рублей без НДС, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения - 77,08 тыс. рублей.

4. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 827,51 тыс. рублей без НДС.

5. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области, в размере 970,59 тыс. рублей без НДС.

6. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 187 385,44 тыс. рублей без НДС, в том числе на выполнение организационных мероприятий - 24 095,00 тыс. рублей без НДС, на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики - 106 174,02 тыс. рублей без НДС, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения - 57 116,43 тыс. рублей.

7. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 144 444,58 тыс. рублей без НДС.

8. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019 года № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 марта 2020 года № 20/31 «О внесении

изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/413»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 4 августа 2020 года № 20/97 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/413».

9. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «25» декабря 2020 г. № 20/505

Стандартизированные тарифные ставки

1. Стандартизированная тарифная ставка (C1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер, руб. за одно присоединение без НДС
C1	Стандартизированная тарифная 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	14 726,87
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 516,07
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	8 210,80

Примечание:

С1.2 «Стандартизированная тарифная 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.

2. Стандартизированная тарифная ставка (C1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний:

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер, руб. за одно присоединение без НДС
C1	Стандартизированная тарифная 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	12 683,82
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 516,08
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	6 167,74

Примечание:

C1.2 «Стандартизированная тарифная 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.

3. Стандартизированная тарифная ставка (С2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км):

Стандарти- зиро- ванная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./км без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	1 664 426,16
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,00	2 032 045,78
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,00	2 341 875,85
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		0,00	1 562 735,44
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	0,00	2 214 354,09
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,00	2 383 785,80
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,00	2 668 020,19
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,00	2 831 290,08
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	35 кВ	0,00	4 710 870,85

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

4. Стандартизированная тарифная ставка (СЗ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км):

Стандартизи- рованная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./км без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
Строительство кабельных линий открытым способом:				
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	1 735 807,94
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,00	1 874 623,00
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,00	2 216 945,16
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,00	2 757 898,30
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	2 950 873,50
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	3 186 859,11
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	3 595 779,52

C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	5 101 971,27
Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	6 684 979,92
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,00	6 873 591,16
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,00	7 125 109,57
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,00	7 779 820,73
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	8 021 975,92
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	8 248 309,39

C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	8 012 320,43
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	9 342 124,61
Строительство кабельных линий открытым способом:				
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	0,00	3 118 281,15
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,00	3 345 338,12
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,00	4 092 790,06
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,00	4 850 446,08
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	5 507 820,01
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	5 687 074,79

C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	7 229 095,08
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	8 245 758,31
Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	0,00	7 333 185,62
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,00	7 890 402,87
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,00	8 817 631,39
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,00	9 788 689,57
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	9 143 015,83
C3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	9 468 483,45

СЗ	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	10 581 157,67
СЗ	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	11 746 427,49

Примечание:

1) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне;

2) в случае строительства кабельной линии открытым способом в несколько линий в одной траншее к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,70 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в траншее;

3) в случае строительства кабельной линии способом горизонтального направленного бурения в несколько линий в одном футляре к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,20 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в футляре.

5. Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.):

Стандартизи- рованная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./шт. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
С4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	2 656 146,69
С4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно		0,00	19 955 780,76
С4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	0,00	2 656 146,69
С4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно		0,00	19 955 780,76
С4	Строительство реклоузера номинальным током до 100 А включительно	1-20 кВ	0,00	1 808 266,74
С4	Строительство реклоузера номинальным током от 100 до 250 А включительно		0,00	1 808 266,74
С4	Строительство реклоузера номинальным током от 250 до 500 А включительно		0,00	1 808 266,74
С4	Строительство реклоузера номинальным током до 100 А включительно	35 кВ	0,00	3 840 243,98
С4	Строительство реклоузера номинальным током от 100 до 250 А включительно		0,00	3 840 243,98
С4	Строительство реклоузера номинальным током от 250 до 500 А включительно		0,00	3 840 243,98
С4	Строительство реклоузера номинальным током от 500 до 1000 А включительно		0,00	3 840 243,98
С4	Строительство реклоузера номинальным током свыше 1000 А		0,00	3 840 243,98

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

6. Стандартизированная тарифная ставка (С5) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
С5	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью до 25 кВА включительно	0,00	40 316,04
С5	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	10 747,91
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	6 852,87
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	4 353,72
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	3 060,81
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА	0,00	2 618,04
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	19 807,26
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	8 525,80
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	9 432,55
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	8 388,90
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	14 840,06
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	9 963,21

C5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	8 361,64
C5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	0,00	5 831,56
C5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	16 424,84
C5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	11 147,25
C5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	11 319,09
C5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	0,00	8 024,06
C5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	40 155,46
C5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	27 532,88
C5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	19 044,99
C5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	12 995,79
C5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	23 686,48
C5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	16 318,18
C5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	13 104,23
C5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	9 462,79

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

7. Стандартизированная тарифная ставка (С6) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	38 377,24
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	25 286,04
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	0,00	16 615,14
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	42 003,38
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	27 637,55
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	18 303,97

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

8. Стандартизированная тарифная ставка (С8) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, рублей за точку учета без НДС
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	12 368,57
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	19 269,02
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	314 627,79
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	24 225,69
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	157 285,81

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «25» декабря 2020 г. № 20/ 505

**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для
определения платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее
670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее**

1. Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N1}$) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на осуществление мероприятий, предусмотренных п. 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование ставки	Размер, руб./кВт без НДС
$C_{\max N1}$	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	494,17
$C_{\max N1.1}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	218,35
$C_{\max N1.2}$	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	275,82

Примечание:

$S_{\max N1.2}$ «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.

2. Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N1}$) на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям мощностью 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование ставки	Размер, руб./кВт без НДС
$C_{\max N1}$	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	425,55
$C_{\max N1.1}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	218,35
$C_{\max N1.2}$	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	207,20

Примечание:

$C_{\max N1.2}$ «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.

3. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N2}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
$C_{\max N2}$	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	4 106,79
$C_{\max N2}$	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,00	1 571,86
$C_{\max N2}$	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	0,00	8 351,35
$C_{\max N2}$	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,00	1 407,77

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

4. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N3}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимально й мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
Строительство кабельных линий открытым способом:				
CmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	4 555,65
CmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,00	6 587,12
CmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,00	2 830,09
CmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	1 343,72
CmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	1 517,49
Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				
CmaxN3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	10 237,25
CmaxN3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	5 139,25

CmaxN3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	1 350,80
Строительство кабельных линий открытым способом:				
CmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	0,00	6 910,55
CmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,00	3 864,39
CmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,00	3 138,99
CmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	4 626,95
CmaxN3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	3 191,13
Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				
CmaxN3	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	0,00	1 930,46

Примечание:

1) ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

2) в случае строительства кабельной линии в несколько линий к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,16 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в траншее.

5. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N 4}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
$C_{\max N 4}$	Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	10 176,81
$C_{\max N 4}$	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно		0,00	1 854,28
$C_{\max N 4}$	Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	0,00	10 176,81
$C_{\max N 4}$	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно		0,00	1 854,28

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

6. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N5}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, на планируемый период:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
$C_{\max N5}$	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью до 25 кВА включительно	0,00	40 316,04
$C_{\max N5}$	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью от 25 до 100 включительно	0,00	10 747,91
$C_{\max N5}$	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	6 852,87
$C_{\max N5}$	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	4 353,72
$C_{\max N5}$	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	3 060,81
$C_{\max N5}$	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 420 до 900 кВА включительно	0,00	2 618,04
$C_{\max N5}$	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	19 807,26
$C_{\max N5}$	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	8 525,80
$C_{\max N5}$	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	9 432,55
$C_{\max N5}$	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	8 388,90
$C_{\max N5}$	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	14 840,06

C _{max} N5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	9 963,21
C _{max} N5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	8 361,64
C _{max} N5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	16 424,84
C _{max} N5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	11 147,25
C _{max} N5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	11 319,09
C _{max} N5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	40 155,46
C _{max} N5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	27 532,88
C _{max} N5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	19 044,99
C _{max} N5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	23 686,48
C _{max} N5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	16 318,18
C _{max} N5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	13 104,23

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

7. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N6}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
$C_{\max N6}$	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	38 377,24
$C_{\max N6}$	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	25 286,04
$C_{\max N6}$	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0,00	42 003,38
$C_{\max N6}$	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	0,00	27 637,55

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

8. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N8}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС
$C_{\max N8}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 632,58
$C_{\max N8}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 367,04
$C_{\max N8}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	946,25
$C_{\max N8}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	392,62

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

постановлением департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от « 25 » декабря 2020 г. № 20/ 505

Формулы платы за технологическое присоединение

1. Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

1.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 + C8 \cdot q, \text{ где}$$

C1, C8 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

1.2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 + C2 \cdot L2 + C3 \cdot L3 + C8 \cdot q, \text{ где}$$

C2, C3, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

L2 - протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

L3 - протяженность кабельных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

1.3. Если 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:

$$P = C1 + C2 \cdot L2 + C3 \cdot L3 + C4 \cdot n + C5 \cdot Ni + C6 \cdot Ni + C8 \cdot q, \text{ где}$$

C4, C5, C6 – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

n - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно

выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, шт.;

N_i - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

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.

2. 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.

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 определяется в соответствии с Главой VI Методических указаний.

постановлением департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «25» декабря 2020 г. № 20/ 505

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2021 год

1. 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 550 рублей с НДС (для физических лиц) и 458,33 рублей без НДС (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей), 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 абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. 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.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не применяются в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства 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.

2. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных 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 поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей с НДС, 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.

4. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за

технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек 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 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.

5. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 458,33 рублей без НДС при условии присоединения 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 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.