



ЗАРЕГИСТРИРОВАН

31.12.2019

с присвоением регистрационного номера

04-9944

**ДЕПАРТАМЕНТ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ЭНЕРГЕТИКИ
И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 31.12.2019 № 485 -стс
г. Ярославль

Об утверждении
стандартизированных тарифных
ставок и ставок за единицу
максимальной мощности для
расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых
организаций на территории
Ярославской области на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 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 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики

ОПУБЛИКОВАНО
"Документ - регион"
"24" 01.2020 № 5

и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 20.12.2016 № 1315-п «Об утверждении Положения о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства области и частично утратившим силу постановления Правительства области от 09.08.2012 № 709-п», на основании решения правления департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 26.12.2019

**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Утвердить:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2020 год согласно приложению 1.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2020 год согласно приложению 2.

1.3. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 3.

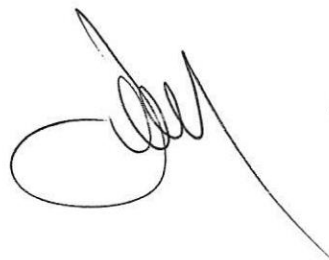
1.4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области согласно приложению 4.

1.5. Размер фактических за 2018 год и плановых на 2020 год выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на территории Ярославской области, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению 5.

2. Установить, что в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Директор департамента



А.В. Николаев

Приложение 1
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 31.12.2019 № 485 -стс

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области на 2020 год***

1. Стандартизированные тарифные ставки C_1 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 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), в расчете на одно присоединение (руб.):

Таблица 1

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование		Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по временной и постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение
C_1	стандартизированная тарифная ставка C_1 итоговой суммой	14 851,07
В том числе с разбивкой по следующим ставкам:		
$C_{1.1}$	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7 330,53
$C_{1.2}$	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7 520,54

2. Стандартизированная тарифная ставка C_2 на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:

Таблица 2

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
C ₂	строительство воздушных линий на опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением:			
C _{2.1}	до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 160 769,48	1 386 030,23
C _{2.2}	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 485 830,88	2 022 703,06
C _{2.3}	свыше 100 квадратных мм	руб./км	1 825 668,08	2 022 703,06

3. Стандартизированная тарифная ставка C₃ на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий**:

Таблица 3

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
C ₃	строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий с резиновой, пластмассовой и бумажной изоляцией в траншеях сечением провода:			
C _{3.1}	до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 897 678,19	2 665 527,35
C _{3.2}	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 094 325,56	3 057 726 ,47
C _{3.3}	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 791 046,32	3 623 947,27
C _{3.4}	свыше 200 квадратных мм	руб./км	3 182 180,09	3 919 762,32

4. Стандартизированная тарифная ставка C_{3гнб} на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения в расчете на 10 м линий**:

Таблица 4

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
1	2	3	4	5
C _{3гнб}	строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий с резиновой, пластмассовой и			

1	2	3	4	5
	бумажной изоляцией методом горизонтально направленного бурения в расчете на 10 м линий, сечением провода:			
С _{3гнб.1}	до 50 квадратных мм включительно	руб./км	83 736,85	83 736,85
С _{3гнб.2}	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	84 183,84	84 183,84
С _{3гнб.3}	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	85 207,66	85 207,66
С _{3гнб.4}	свыше 200 квадратных мм	руб./км	94 958,25	94 958,25

5. Стандартизированная тарифная ставка С₄ на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство пунктов секционирования (руб./шт.):

Таблица 5

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
С ₄	строительство пунктов секционирования:			
С _{4.1}	реклоузеры	руб./шт.	-	1 616 341,35
С _{4.2}	установка линейного разъединителя	руб./шт.	-	78 476,03
С _{4.3}	установка новой линейной ячейки 6 – 10 кВ:			
С _{4.3.1}	номинальным током до 1000А включительно	руб./шт.	-	1 483 939,47
С _{4.3.2}	номинальным током от 1000А и выше	руб./шт.	-	1 836 187,73
С _{4.4}	строительство распределительных подстанций:		-	
С _{4.4.1}	с количеством ячеек до 7 шт. включительно	руб./шт.	-	11 230 972,23
С _{4.4.2}	с количеством ячеек свыше 7 до 14 шт. включительно	руб./шт.	-	23 064 151,69
С _{4.4.3}	с количеством ячеек свыше 14 до 28 шт. и более	руб./шт.	-	46 128 303,38

6. Стандартизированная тарифная ставка С₅ на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 35 кВ
C ₅	строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций:		
C _{5.1}	трансформаторные подстанции		
C _{5.1.1}	однотрансформаторные подстанции мощностью:		
C _{5.1.1.1}	до 25 кВА включительно	руб./кВт	25 707,87
C _{5.1.1.2}	от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	13 710,57
C _{5.1.1.3}	от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 238,26
C _{5.1.1.4}	от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	3 810,74
C _{5.1.1.5}	от 500 кВА и более	руб./кВт	3 608,59
C _{5.1.2}	двухтрансформаторные и более комплектные подстанции мощностью		
C _{5.1.2.1-3}	до 250 кВА включительно	руб./кВт	15 934,12
C _{5.1.2.4}	от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	9 023,48
C _{5.1.2.5}	от 500 кВА до 1000 кВА включительно	руб./кВт	7 152,73
C _{5.1.2.6}	свыше 1000 кВА	руб./кВт	4 909,04
C _{5.1.2}	двухтрансформаторные и более комплектные подстанции блочного типа мощностью:		
C _{5.1.2.1-3}	до 250 кВА включительно	руб./кВт	19 599,79
C _{5.1.2.4}	от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	16 680,73
C _{5.1.2.5}	от 500 кВА до 1000 кВА включительно	руб./кВт	11 121,76
C _{5.1.2.6}	свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 395,48

7. Стандартизированная тарифная ставка C₆ на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

Таблица 7

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 35 кВ
1	2	3	4
C ₆	строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35кВ:		
C _{6.1}	строительство блочных распределительных трансформаторных подстанций 6 – 10 кВ:		
C _{6.1.1}	с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2×250 кВА	руб./кВт	44 875,76
C _{6.1.2}	с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2×400 кВА	руб./кВт	28 572,17
C _{6.1.3}	с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2×630 кВА	руб./кВт	18 671,89

1	2	3	4
C _{6.1.4}	с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2×1000 кВА	руб./кВт	12 627,41
C _{6.1.5}	с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2×1250 кВА	руб./кВт	10 754,18

8. Стандартизированная тарифная ставка C₇ на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт).

Таблица 8

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 35 кВ
C ₇	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	руб./кВт	-

* В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение (стандартизированные тарифные ставки либо ставки за единицу максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение в соответствии с особенностями, предусмотренными Методическими указаниями.

** Если при строительстве кабельных линий применяются технические решения, предусматривающие замену кабеля с сечением, обеспечивающим необходимую пропускную способность, на параллельное соединение нескольких кабелей меньшего сечения с суммарной пропускной способностью большей или равной необходимой, то при расчете платы стандартизированная тарифная ставка C₃ (C_{3гнб}) принимается из диапазона, соответствующего суммарному сечению используемых кабелей меньшего сечения, а длина кабельной линии принимается равной длине их параллельного соединения.

Приложение 2
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирующего тарифов
Ярославской области
от 31.12.2019 № 485 -стс

СТАВКИ
за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области на 2020 год

1. Ставка за единицу максимальной мощности C_{2ij} на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство воздушных линий электропередачи:

Таблица 1

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
C_{2ij}	строительство воздушных линий на опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением:			
$C_{2.1.1}$	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 380,54	6 328,15
$C_{2.1.2}$	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 751,76	7 849,40
$C_{2.1.3}$	свыше 100 квадратных мм	руб./кВт	8 105,16	7 849,40

2. Ставка за единицу максимальной мощности C_{3ij} на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи:

Таблица 2

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
1	2	3	4	5
C_{3ij}	строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий с резиновой, пластмассовой и			

1	2	3	4	5
	бумажной изоляцией в траншеях сечением провода:			
C _{3.2.1}	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	9 652,31	8 881,90
C _{3.2.2}	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 422,91	10 013,44
C _{3.2.3}	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 424,13	7 340,81
C _{3.2.4}	свыше 200 квадратных мм	руб./кВт	6 706,97	15 479,02

3. Ставка за единицу максимальной мощности $C_{3ijгнб}$ на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения:

Таблица 3

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
C _{3ijгнб}	строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий с резиновой, пластмассовой и бумажной изоляцией методом горизонтально направленного бурения в расчете на 10 м линий, сечением провода:			
C _{3.1гнб}	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	19 606,68	19 606,68
C _{3.2гнб}	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	13 393,34	13 393,34
C _{3.3гнб}	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	10 641,33	10 641,33
C _{3.4гнб}	свыше 200 квадратных мм	руб./кВт	11 523,77	11 523,77

4. Ставка за единицу максимальной мощности C_{4ij} на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство пунктов секционирования:

Таблица 4

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
1	2	3	4	5
C _{4ij}	строительство пунктов секционирования:			
C _{4.1}	реклоузеры	руб./кВт	-	17 380,02
C _{4.2}	установка линейного разъединителя	руб./кВт	-	843,83
C _{4.3}	установка новой линейной ячейки 6 – 10 кВ			

1	2	3	4	5
C _{4.3.1}	номинальным током до 1000А включительно	руб./кВт	-	2 967,88
C _{4.3.2}	номинальным током от 1000А и выше	руб./кВт	-	1 836,18
C _{4.4}	строительство распределительных подстанций:			
C _{4.4.1}	с количеством ячеек до 7шт. включительно	руб./кВт	-	5 621,29
C _{4.4.2}	с количеством ячеек свыше 7 до 14 шт. включительно	руб./кВт	-	6 046,83
C _{4.4.3}	с количеством ячеек свыше 14 до 28 шт. и более	руб./кВт	-	6 610,58

5. Ставка за единицу максимальной мощности C_{5ij} на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

Таблица 5

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
1	2	3	4	5
C_{5ij}	строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения:			
$C_{5.1}$	трансформаторные подстанции			
$C_{5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью:			
$C_{5.1.1.1}$	до 25 кВА включительно	руб./кВт	-	25 707,87
$C_{5.1.1.2}$	от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	-	13 710,57
$C_{5.1.1.3}$	от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	-	6 238,26
$C_{5.1.1.4}$	от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	-	3 810,74
$C_{5.1.1.5}$	от 500 кВА и более	руб./кВт	-	3 608,59
$C_{5.1.2}$	двухтрансформаторные и более комплектные подстанции мощностью:			
$C_{5.1.2.1-3}$	до 250 кВА включительно	руб./кВт	-	15 934,12
$C_{5.1.2.4}$	от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	-	9 023,48
$C_{5.1.2.5}$	от 500 кВА до 1000 кВА включительно	руб./кВт	-	7 152,73
$C_{5.1.2.6}$	свыше 1000 кВА	руб./кВт	-	4 909,04

1	2	3	4	5
$C_{5.1.2}$	двухтрансформаторные и более комплектные подстанции блочного типа мощностью:			
$C_{5.1.2.1-3}$	до 250 кВА включительно	руб./кВт	-	19 599,79
$C_{5.1.2.4}$	от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	-	16 680,73
$C_{5.1.2.5}$	от 500 кВА до 1000 кВА включительно	руб./кВт	-	11 121,76
$C_{5.1.2.6}$	свыше 1000 кВА	руб./кВт	-	6 395,48

6. Ставка за единицу максимальной мощности C_{6ij} на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

Таблица 6

(в ценах периода регулирования, без НДС)

Наименование показателя		Единица измерения	Уровень напряжения до 1 кВ	Уровень напряжения 6 – 10 кВ
C_{6ij}	строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35кВ:			
$C_{6.1}$	строительство блочных распределительных трансформаторных подстанций 6 – 10 кВ:			
$C_{6.1.1}$	с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2×250 кВА	руб./кВт	-	44 875,76
$C_{6.1.2}$	с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2×400 кВА	руб./кВт	-	28 572,17
$C_{6.1.3}$	с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2×630 кВА	руб./кВт	-	18 671,89
$C_{6.1.4}$	с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2×1000 кВА	руб./кВт	-	12 627,41
$C_{6.1.5}$	с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2×1250 кВА	руб./кВт	-	10 754,18

7. Ставка за единицу максимальной мощности C_{7ij} на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Отсутствуют сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционных программ территориальных электросетевых организаций.

Приложение 3
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 31.12.2019 № 485 -стс

ФОРМУЛЫ для расчета платы за технологическое присоединение

I. Формула для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций, пунктов секционирования, плата за технологическое присоединение (Р) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \{ \sum(C_{2i} \times L_i) + \sum(C_{3i} \times L_i) + \sum(C_{3i_{гнб}} \times L_i) + \sum(C_4 \times M_i) + \sum(C_{5i} \times N_i) + \sum(C_{6i} \times N_i) + \sum(C_{7i} \times N_i) \},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 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 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) (руб. за 1 присоединение);

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C_{3i\text{гнб}}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в расчете на 10 м линии в ценах периода регулирования (руб.);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 объект электросетевого хозяйства (руб./шт.);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

M_i – количество реклоузеров, пунктов секционирования, ячеек, указанных в технических условиях для технологического присоединения заявителя, в классе напряжения i (шт.).

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i (кВт).

2. В случае, когда класс напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется), при расчете размера платы за технологическое присоединение учитывается соответствующий способу присоединения состав расходов по мероприятиям сетевой организации согласно приложению 1 к Методическим указаниям.

3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{3i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{4i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{5i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{6i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{7i}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

II. Формула для определения размера платы за технологическое присоединение при применении ставок за единицу максимальной мощности

1. Размер платы за технологическое присоединение в классе напряжения i , а также в соответствии с принятой дифференциацией в зависимости от вида используемого оборудования, материала и (или) способа выполнения работ j для каждого конкретного заявителя (T_{ij}) определяется сетевой организацией на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, устанавливаемых приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, по следующей формуле:

$$T_{ij} = C_1 + \sum \{ (C_{2ij} \times N_i) + (C_{3ij} \times N_i) + (C_{3ijгнб} \times N_i) + (C_{4ij} \times N_i) + (C_{5ij} \times N_i) + (C_{6ij} \times N_i) + (C_{7ij} \times N_i) \} \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – ставка за единицу максимальной мощности, равная стандартизированной тарифной ставке на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний (руб. за 1 присоединение), указанной в таблице 1 приложения 1 к настоящему приказу;

C_{2ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{3ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{3ijгнб}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ j , в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{4ij}, C_{5ij}, C_{6ij}, C_{7ij}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству пунктов секционирования, подстанций на i -м уровне напряжения, соответствующая критерию дифференциации в зависимости от вида, типа

и конфигурации используемого оборудования, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, в классе напряжения i в ценах периода регулирования (кВт).

2. В случае, когда класс напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется), при расчете размера платы за технологическое присоединение учитывается соответствующий способу присоединения состав расходов по мероприятиям сетевой организации согласно приложению 1 к Методическим указаниям.

3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности $C_{2ij}, C_{3ij}, C_{4ij}, C_{5ij}, C_{6ij}, C_{7ij}$ на покрытие расходов сетевых организаций принимаются равными нулю:

$$C_{2ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{3ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{4ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{5ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{6ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_{7ij}^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

Приложение 4
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 31.12.2019 № 485 -стс

РАЗМЕР ПЛАТЫ

за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области

1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными 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 класса 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, составляет для физических лиц 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) – 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость).

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 в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены 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 не должен превышать 550 рублей, 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 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 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 не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом 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 (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Приложение 5
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирующего тарифов
Ярославской области
от 31.12. 2019 № 485 -стс

РАЗМЕР
фактических за 2018 год и плановых на 2020 год выпадающих доходов
территориальных сетевых организаций, связанных с осуществлением
технологического присоединения к электрическим сетям на территории
Ярославской области, не включаемых в состав платы
за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации
за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ярославской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
		фактические за 2018 год, тыс. руб. без НДС	плановые на 2020 год, тыс. руб. без НДС
1.	АО «Ресурс»	5 036,30000	5 564,12121
2.	МУП ТМР «Горэлектросеть»	5 449,74577	5 382,69505
3.	АО «ЯрЭСК»	19 455,32198	21 212,05720
4.	ОАО «РЖД»	1 488,08087	1 604,76000
5.	АО «Оборонэнерго»	2,85000	27,91000
6.	ОАО «Рыбинская городская электросеть»	8 544,85490	9 623,26490
7.	ПАО «МРСК Центра» – «Ярэнерго»	58 692,13980	63 294,19048
8.	ООО «Северэнерго»	205,20653	2 324,47814

Список используемых сокращений

АО – акционерное общество
МРСК – межрегиональная распределительная сетевая компания
МУП – муниципальное унитарное предприятие
ОАО – открытое акционерное общество
ООО – общество с ограниченной ответственностью
ПАО – публичное акционерное общество

РЖД – Российские железные дороги
ТМР – Тутаевский муниципальный район
ЯрЭСК – Ярославская электросетевая компания