



ЗАРЕГИСТРИРОВАН

20.12.2016

с присвоением регистрационного номера

01-6630

**ДЕПАРТАМЕНТ
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 20.12.2016 № 418-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 2017 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 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о департаменте энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 09.08.2012 № 709-п «Об утверждении Положения о департаменте энергетики и регулирования

тарифов Ярославской области, признании утратившим силу постановления Администрации области от 25.08.2004 № 141 и внесении изменений в постановление Администрации области от 18.12.2007 № 676-а», на основании решения правления департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 28.12.2016

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Утвердить:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2017 год согласно приложению 1.

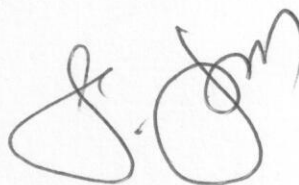
1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2017 год согласно приложению 2.

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 и выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и 150 кВт включительно, на 2017 год согласно приложению 4.

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Первый заместитель
директора департамента



Н.Н. Курпан

Приложение 1
к приказу департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
от 20.12.2016 № 418-стс

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области на 2017 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 подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «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
1	2	3
C_1	Стандартизированные тарифные ставки C_1 итоговой суммой:	12 565,29
	Стандартизированные тарифные ставки C_1 итоговой суммой, без учета ставки $C_{1,3}^{**}$	10 005,84
В том числе с разбивкой по следующим ставкам:		
$C_{1,1}$	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3 237,04
$C_{1,2}$	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2 559,45
$C_{1,3}^{**}$	участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа Федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств**	2 559,45

1	2	3
С _{1.4}	осуществление сетевой организацией фактического присоединения объекта заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата в положении «включено»	4 209,35

* 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 расчёта платы за технологическое присоединение в соответствии с особенностями, предусмотренными Методическими указаниями.

** Расходы на осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей, 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 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», технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно.

2. Стандартизированная тарифная ставка С₂ на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:

Таблица 2
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	на уровне напряжения до 1 кВ, руб./км	
		от 0 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство воздушных линий на деревянных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:		
1.1.	до 25 квадратных мм включительно	62 932,76	125 865,52
1.2.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	66 722,34	133 444,69
2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:		
2.1.	до 25 квадратных мм включительно	85 853,50	171 707,01
2.2.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	111 273,46	222 546,92
2.3.	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	144 296,22	288 592,44
2.4.	свыше 100 квадратных мм	152 269,96	304 539,92
3.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом (ВЛ) сечением:		
3.1.	до 25 квадратных мм включительно	87 090,04	174 180,07
		на уровне напряжения 6 – 10 кВ, руб./км	
4.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:		
4.1.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	146 150,76	292 301,51
4.2.	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	188 986,31	377 972,62
4.3.	свыше 100 квадратных мм	192 950,00	385 900,00
5.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом (ВЛ) сечением:		
5.1.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	144 032,12	288 064,23

3. Стандартизированная тарифная ставка C_3 на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:

Таблица 3
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	на уровне напряжения до 1 кВ, руб./км*	
		от 0 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
1.1.	до 50 квадратных мм включительно	132 904,10	265 808,20
1.2.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	135 355,76	270 711,53
1.3.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	251 827,42	503 654,84

1.4.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	277 338,27	554 676,55
1.5.	свыше 200 квадратных мм	307 678,81	615 357,61
2.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных в траншеях с бумажной изоляцией сечением:		
2.1.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	248 967,89	497 935,78
		на уровне напряжения 6 – 10 кВ, руб./км**	
3.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
3.1.	до 75 квадратных мм включительно	224 197,25	448 394,50
3.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	256 307,34	512 614,68
3.3.	свыше 100 квадратных мм	325 802,75	651 605,50
4.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных в траншеях с бумажной изоляцией сечением:		
4.1.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	122 265,41	244 530,83
4.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	251 577,78	503 155,55
4.3.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	222 367,63	444 735,27
4.4.	свыше 200 квадратных мм	263 097,13	526 194,26

* При прокладке более одного кабеля в траншее применять коэффициент 1,4 на каждый последующий кабель.

** При прокладке более двух кабелей применять коэффициент 1,34 на каждый последующий кабель.

4. Стандартизированная тарифная ставка $C_{згнб}$ на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения в расчете на 100 м линий:

Таблица 4
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	на уровне напряжения до 1 кВ, руб./100м	
		от 0 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
1.1.	до 50 квадратных мм включительно	100 000	200 000
1.2.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	100 000	200 000
1.3.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	100 000	200 000

1.4.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	100 000	200 000
1.5.	свыше 200 квадратных мм	100 000	200 000
2.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных методом горизонтально направленного бурения с бумажной изоляцией сечением:		
2.1.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	100 000	200 000
		на уровне напряжения 6 – 10 кВ, руб./100м	
3.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
3.1.	до 75 квадратных мм включительно	100 000	200 000
3.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	100 000	200 000
3.3.	свыше 100 квадратных мм	100 000	200 000
4.	Строительство одно-, трех-, четырехжильных методом горизонтально направленного бурения с бумажной изоляцией сечением:		
4.1.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	100 000	200 000
4.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	100 000	200 000
4.3.	свыше 100 квадратных мм	100 000	200 000

5. Стандартизированная тарифная ставка C_4 на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство пунктов секционирования (руб./кВт):

Таблица 5
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	на уровне напряжения до 35 кВ, руб./кВт	
		от 0 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4
1.	Строительство реклоузеров номинальным током:		
1.1.	до 100 А включительно	610,72	1 221,45
1.2.	свыше 100 до 250 А включительно	47,50	95,00
1.3.	свыше 250 до 500 А включительно	15,85	31,71
2.	Строительство распределительных пунктов номинальным током:		
2.1.	до 100 А включительно	90,03	180,05
2.2.	свыше 100 до 250 А включительно	124,57	249,13
2.2.	свыше 250 до 500 А включительно	415,43	830,86

6. Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций (руб./кВт):

Таблица 6
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	на уровне напряжения до 35 кВ, руб./кВт	
		от 0 до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4
1.	Строительство однотрансформаторных подстанций мощностью:		
1.1.	до 25 кВА включительно	2 631,26	5 262,51
1.2.	40 кВА	1 680,29	3 360,57
1.3.	63 кВА	1 104,14	2 208,28
1.4.	100 кВА	874,36	1 748,72
1.5.	160 кВА	577,76	1 155,52
1.6.	250 кВА	401,23	802,45
1.7.	400 кВА	283,96	567,93
1.8.	630 кВА	230,07	460,14
1.9.	1 000 кВА и более	182,94	365,88
2.	Строительство двухтрансформаторных подстанций мощностью:		
2.1.	до 100 кВА включительно	1 258,43	2 516,85
2.2.	160 кВА	843,34	1 686,67
2.3.	250 кВА	597,34	1 194,69
2.4.	400 кВА	416,75	833,50
2.5.	630 кВА	336,92	673,83
2.6.	1 000 кВА и более	586,62	1 173,24
3.	Строительство двухтрансформаторных подстанций блочного типа мощностью:		
3.1.	до 630 кВА включительно	1 382,04	2 764,08
3.2.	1000 кВА	1 107,35	2 214,71
3.3.	1250 кВА	1 142,88	2 285,76
3.4.	1600 кВА	948,29	1 896,58
3.5.	2500 кВА и более	646,91	1 293,81

Приложение 2
к приказу департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
от 20.12.2016 № 418-стс

СТАВКИ
за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Ярославской
области на 2017 год

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт), руб./кВт:

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) на уровне напряжения до 35 кВ	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
2.1.	Строительство воздушных линий (С _{2ij})	x	x
2.1.1.	На уровне напряжения до 1 кВ	x	x
2.1.1.1.	на деревянных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:	x	x
2.1.1.1.1.	до 25 квадратных мм включительно	772,81	1 545,62
2.1.1.1.2.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	3 488,93	6 977,87
2.1.1.2.	на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:	x	x
2.1.1.2.1.	до 25 квадратных мм включительно	2 227,90	4 455,81
2.1.1.2.2.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	4 259,94	8 519,88
2.1.1.2.3.	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	2 525,80	5 051,60
2.1.1.2.4.	свыше 100 квадратных мм	3 303,47	6 606,95

1	2	3	4
2.1.1.3.	на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом (ВЛ) сечением:	x	x
2.1.1.3.1.	до 25 квадратных мм включительно	1 036,80	2 073,60
2.1.2.	На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	x	x
2.1.2.1.	на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом (ВЛИ) сечением:	x	x
2.1.2.1.1.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	1 063,51	2 127,02
2.1.2.1.2.	свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	4 244,08	8 488,16
2.1.2.1.3.	свыше 100 квадратных мм	4 062,62	8 125,23
2.1.2.2.	на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом (ВЛ) сечением:	x	x
2.1.2.2.1.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	2 413,98	4 827,96
2.2.	Строительство кабельных линий (С _{зlj})	x	x
2.2.1.	На уровне напряжения до 1 кВ	x	x
2.2.1.1.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:	x	x
2.2.1.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	711,40	1 422,80
2.2.1.1.2.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	1 230,39	2 460,78
2.2.1.1.3.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	4 184,98	8 369,95
2.2.1.1.4.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	3 845,74	7 691,47
2.2.1.1.5.	свыше 200 квадратных мм	2 055,97	4 111,94
2.2.1.2.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии в траншеях с бумажной изоляцией сечением:	x	x
2.2.1.2.1.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	821,90	1 643,79
2.2.2.	На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	x	x
2.2.2.1.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:	x	x
2.2.2.1.1.	до 75 квадратных мм включительно	2 337,20	4 674,40
2.2.2.1.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	2 300,98	4 601,96
2.2.2.1.3.	свыше 100 квадратных мм	2 744,81	5 489,61
2.2.2.2.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии в траншеях с бумажной изоляцией сечением:	x	x
2.2.2.2.1.	свыше 25 до 50 квадратных мм включительно	1 333,68	2 667,36

1	2	3	4
2.2.2.2.2.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	4 279,64	8 559,27
2.2.2.2.3.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	1 085,93	2 171,85
2.2.2.2.4.	свыше 200 квадратных мм	2 654,25	5 308,51
2.3.	Строительство кабельных линий методом горизонтально направленного бурения (С _{3ij} (ГНБ))	x	x
2.3.1.	На уровне напряжения до 1 кВ	x	x
2.3.1.1.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии методом горизонтально направленного бурения с резиновой, пластмассовой и бумажной изоляцией сечением:	x	x
2.3.1.1.1.	свыше 50 до 75 квадратных мм включительно	6 171,05	12 342,11
2.3.1.1.2.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	5 742,16	11 484,31
2.3.1.1.3.	свыше 200 квадратных мм	5 745,68	11 491,37
2.3.2.	На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	x	x
2.3.2.1.	одно-, трех-, четырехжильные кабельные линии методом горизонтально направленного бурения с резиновой, пластмассовой и бумажной изоляцией сечением:	x	x
2.3.2.1.1.	свыше 75 до 100 квадратных мм включительно	5 704,05	11 408,11
2.3.2.1.2.	свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	5 802,77	11 605,53
2.3.2.1.3.	свыше 200 квадратных мм	5 735,97	11 471,94
2.4.	Строительство пунктов секционирования (С ₄)	x	x
2.4.1.	реклоузеры номинальным током:	x	x
2.4.1.1.	до 100 А включительно	3 615,49	7 230,97
2.4.1.2.	свыше 100 до 250 А включительно	281,20	562,41
2.4.1.3.	свыше 250 до 500 А включительно	93,85	187,70
2.4.2.	распределительные пункты номинальным током	x	x
2.4.2.1.	до 100 А включительно	532,96	1 065,92
2.4.2.2.	свыше 100 до 250 А включительно	737,43	1 474,86
2.4.2.3.	свыше 250 до 500 А включительно	2 459,36	4 918,71
2.5.	Строительство трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (С ₅)	x	x
2.5.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью	x	x
2.5.1.1.	до 25 кВА включительно	14 471,91	28 943,82
2.5.1.2.	40 кВА	9 241,57	18 483,15
2.5.1.3.	63 кВА	6 072,77	12 145,53

1	2	3	4
2.5.1.4.	100 кВА	4 808,99	9 617,98
2.5.1.5.	160 кВА	3 177,67	6 355,34
2.5.1.6.	250 кВА	2 206,74	4 413,48
2.5.1.7.	400 кВА	1 561,80	3 123,60
2.5.1.8.	630 кВА	1 265,38	2 530,77
2.5.1.9.	1 000 кВА и более	1 006,18	2 012,36
2.5.2.	двухтрансформаторные подстанции мощностью	х	х
2.5.2.1.	до 100 кВА включительно	6 921,35	13 842,70
2.5.2.2.	160 кВА	4 638,34	9 276,69
2.5.2.3.	250 кВА	3 285,39	6 570,79
2.5.2.4.	400 кВА	2 292,13	4 584,27
2.5.2.5.	630 кВА	1 853,04	3 706,08
2.5.2.6.	1 000 кВА и более	3 226,40	6 452,81
2.5.3.	двухтрансформаторные подстанции блочного типа мощностью:	х	х
2.5.3.1.	до 630 кВА включительно	7 601,21	15 202,43
2.5.3.2.	1000 кВА	6 090,45	12 180,90
2.5.3.3.	1250 кВА	6 285,84	12 571,69
2.5.3.4.	1600 кВА	5 215,59	10 431,18
2.5.3.5.	2500 кВА и более	3 557,98	7 115,96

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 (P) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \left\{ \sum (C_{2i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + \sum (C_{3\text{гнб}} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i) + \sum (C_{4i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i) + \sum (C_{5i} \times Z_{\text{изм.ст}} \times N_i) \right\},$$

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 1б (кроме подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «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 2001 года (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 2001 года (руб.);

$C_{3\text{гнб}}$ – 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 100 м линии в ценах 2001 года (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_{4i}, C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, пунктов секционирования в диапазоне мощности j на i -м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

$Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по объектам строительства для Ярославской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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

2. Для двухцепных воздушных и кабельных линий, двухтрансформаторных подстанций, строящихся в целях обеспечения второй и (или) первой категории надежности электроснабжения заявителей, к установленной ставке применяется коэффициент 1,4.

3. 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.

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 и диапазоне мощности j для каждого конкретного заявителя (T_{ij}) определяется сетевой организацией на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, устанавливаемых приказом департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, по следующей формуле:

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

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 подпунктов «б» и «в») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) (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 в диапазоне мощности 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 в диапазоне мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{3ij} (ГНБ) – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в диапазоне мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{4ij}, C_{5ij} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций, пунктов секционирования в диапазоне мощности j на i -м уровне напряжения 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. Для двухцепных воздушных и кабельных линий, двухтрансформаторных подстанций, строящихся в целях обеспечения второй и (или) первой категории надежности электроснабжения заявителей, к установленной ставке применяется коэффициент 1,4.

3. 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 2 к Методическим указаниям.

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 и выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и 150 кВт включительно

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) или 466,10 рубля (без учета 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, на котором

расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, по договору аренды, заключенному на срок не более одного года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) 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.

4. 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.

5. Размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2017 год от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности), руб.:

Наименование организации	Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
	до 15 кВт включительно	до 150 кВт включительно	
		с 01.01.2017 по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017
филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»	17 244 620,43	0,00	0,00
ОАО «Рыбинская городская электросеть»	7 518 290,00	0,00	0,00
МУП «Горэлектросеть»	2 802 120,00	1 382 480,00	921 650,00
АО «Ресурс»	3 425 780,00	93 190,00	62 130,00
ОАО «Жилищно- коммунальное хозяйство «Заволжье»»	3 861 800,00	0,00	0,00
МУП «Энергоресурс»	1 431 730,00	0,00	0,00
АО «Ярославская электросетевая компания»	8 292 130,00	1 929 470,00	643 160,00
Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО «Российские железные дороги»	218 620,00	0,00	0,00
ОАО «Ярославский судостроительный завод»	0,00	0,00	0,00
ООО «Регионэлектросеть»	0,00	0,00	0,00
ООО «Спецторг Плюс»	0,00	0,00	0,00
АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	0,00	0,00	0,00
ООО «Энергия»	0,00	0,00	0,00
АО «Электросети ЯГК»	0,00	0,00	0,00
ООО «Энергокомпания»	0,00	0,00	0,00
АО «Межрегиональная Энергосервисная Компания»	0,00	0,00	0,00
ООО «ЭнергоСистемныеРешения»	0,00	0,00	0,00
ООО «Энергоресурс»	0,00	0,00	0,00
ООО «Ярославская электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00
ООО «Техпромэксперт- Ярославль»	0,00	0,00	0,00
ООО «Электросеть»	0,00	0,00	0,00
ООО «БизнесПродуктГрупп»	0,00	0,00	0,00
ООО «Северэнерго»	0,00	0,00	0,00