



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

**ПРИКАЗ**

от 28.12.2018 № 469-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 2019 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 Российской Федерации 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 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 27.12.2018

**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,  
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 2019 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 2019 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 2017 год и плановых на 2019 год выпадающих доходов 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.

Первый заместитель  
директора департамента

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized oval shape with a horizontal line through it, positioned between the text on the left and the name on the right.

О.И. Вараксин

Приложение 1  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирующих тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2018 № 469-стс

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим  
сетям территориальных сетевых организаций на территории  
Ярославской области на 2019 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, утверждённых приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации 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
$C_1$	стандартизированные тарифные ставки $C_1$ итоговой суммой:	14 412,42
В том числе с разбивкой по следующим ставкам:		
$C_{1.1}$	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7 088,29
$C_{1.2}$	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7 324,13

\* 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.

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)

№ п/п	Наименование показателя	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов*	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам*
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
1.1.	На деревянных опорах				
1.1.1.	Изолированным				
1.1.1.3.	Сталеалюминиевым проводом сечением:				
1.1.1.3.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./км	653 321,42	653 321,42
1.1.1.3.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./км	836 232,52	836 232,52
1.1.1.3.3.	Свыше 100 квадратных мм	до 1	руб./км	1 042 510,99	1 042 510,99
1.3.	На железобетонных опорах				
1.3.1.	Изолированным				
1.3.1.3.	Сталеалюминиевым проводом сечением:				
1.3.1.3.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./км	1 233 459,05	1 233 459,05
1.3.1.3.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./км	1 388 975,80	1 400 471,00
1.3.1.3.3.	Свыше 100 квадратных мм	до 1	руб./км	1 848 932,12	1 848 932,12
1.3.1.3.1.	До 50 квадратных мм включительно	6-10	руб./км	1 388 756,21	1 418 470,24
1.3.1.3.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	6-10	руб./км	1 834 211,93	1 766 192,70
1.3.1.3.3.	Свыше 100 квадратных мм	6-10	руб./км	1 872 681,63	1 872 681,63

\* В соответствии со статьей 3 Закона Ярославской области от 7 февраля 2002 г. №12-з «Об административно-территориальном

устройстве Ярославской области и порядке его изменения» к городским населенным пунктам относятся населенные пункты, имеющие статус административно-территориальной единицы и отнесенные к категории городов областного значения, городов районного значения, рабочих, курортных или дачных поселков в порядке, установленном указанным Законом (см. приложение к Закону).

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 периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.	Строительство кабельных линий				
2.1.	В траншеях				
2.1.1.	Одно-, трех-, четырехжильные				
2.1.1.1.	С резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода :				
2.1.1.1.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./км	1 713 217,25	1 869 075,27
2.1.1.1.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./км	1 912 510,04	1 912 510,04
2.1.1.1.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	до 1	руб./км	2 681 173,39	2 681 173,39
2.1.1.1.4.	Свыше 200 квадратных мм	до 1	руб./км	2 980 289,71	2 980 289,71
2.1.1.1.1.	До 50 квадратных мм включительно	6-10	руб./км	2 529 283,43	2 609 047,06
2.1.1.1.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	6-10	руб./км	2 775 279,48	2 645 626,88
2.1.1.1.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	6-10	руб./км	3 527 771,32	2 877 605,02
2.1.1.1.4.	Свыше 200 квадратных мм	6-10	руб./км	3 527 771,32	3 393 343,47
2.1.	В траншеях				
2.1.1.	Одно-, трех-, четырехжильные				
2.1.1.2.	С бумажной изоляцией сечением провода :				

1	2	3	4	5	6
2.1.1.2.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./км	1 614 713,16	1 614 713,16
2.1.1.2.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./км	1 912 510,04	1 912 510,04
2.1.1.2.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	до 1	руб./км	2 234 627,91	2 234 627,91
2.1.1.2.4.	Свыше 200 квадратных мм	до 1	руб./км	2 567 850,70	2 567 850,70
2.1.1.2.1.	До 50 квадратных мм включительно	6-10	руб./км	1 614 713,16	1 614 713,16
2.1.1.2.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	6-10	руб./км	2 222 170,16	2 222 170,16
2.1.1.2.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	6-10	руб./км	2 234 627,91	2 234 627,91
2.1.1.2.4.	Свыше 200 квадратных мм	6-10	руб./км	2 567 850,70	2 567 850,70

4. Стандартизированная тарифная ставка СЗгнб на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтального направленного бурения в расчете на 10 м линий:

Таблица 4  
(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.6.	Горизонтальное направленное бурение				
2.6.1.	Одно-, трех-, четырехжильные				
2.6.1.1.	С резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода:				
2.6.1.1.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./10м	83 687,95	83 687,95
2.6.1.1.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./10м	84 790,22	84 790,22
2.6.1.1.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	до 1	руб./10м	85 638,12	85 638,12
2.6.1.1.4.	Свыше 200 квадратных мм	до 1	руб./10м	85 638,12	85 638,12
2.6.1.1.1.	До 50 квадратных мм включительно	6-10	руб./10м	83 518,37	83 518,37

1	2	3	4	5	6
2.6.1.1.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	6-10	руб./10м	84 790,22	84 790,22
2.6.1.1.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	6-10	руб./10м	86 486,02	86 486,02
2.6.1.1.4.	Свыше 200 квадратных мм	6-10	руб./10м	88 690,57	88 690,57
2.6.	Горизонтальное направленное бурение				
2.6.1.	Одно-, трех-, четырехжильные				
2.6.1.2.	С бумажной изоляцией сечением провода :				
2.6.1.2.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./10м	83 687,95	83 687,95
2.6.1.2.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./10м	84 790,22	84 790,22
2.6.1.2.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	до 1	руб./10м	85 638,12	85 638,12
2.6.1.2.4.	Свыше 200 квадратных мм	до 1	руб./10м	85 638,12	85 638,12
2.6.1.2.1.	До 50 квадратных мм включительно	6-10	руб./10м	83 518,37	83 518,37
2.6.1.2.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	6-10	руб./10м	84 790,22	84 790,22
2.6.1.2.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	6-10	руб./10м	86 486,02	86 486,02
2.6.1.2.4.	Свыше 200 квадратных мм	6-10	руб./10м	88 690,57	88 690,57

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

Таблица 5

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
3.	Строительство пунктов секционирования				
1	2	3	4	5	6
3.1.	Реклоузеры	6-10	руб./ шт.	1 560 175,05	1 560 175,05



1	2	3	4	5	6
3.2.	Установка линейного разъединителя	6-10	руб./шт.	99 200,12	99 200,12
3.3.	Установка новой линейной ячейки 6 – 10 кв				
3.3.1.	Номинальным током До 100а включительно	6-10	руб./шт.	2 097 475,49	2 097 475,49
3.3.2.	Номинальным током от 100А до 500А включительно	6-10	руб./шт.	2 097 475,49	2 097 475,49
3.3.3.	Номинальным током от 500А и выше	6-10	руб./шт.	2 097 475,49	2 097 475,49
3.4.	Строительство РП				
3.4.1.	Строительство РП с количеством ячеек до 7шт. Включительно	6-10	руб./шт.	21 538 139,16	21 538 139,16
3.4.2.	Строительство РП с количеством ячеек свыше 7 до 14 шт. Включительно	6-10	руб./шт.	34 752 929,20	34 752 929,20
3.4.3.	Строительство РП с количеством ячеек свыше 14 до 28 шт. И более	6-10	руб./шт.	50 657 322,11	50 657 322,11

6. Стандартизированная тарифная ставка  $C_5$  на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

Таблица 6  
(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
4.1.	Трансформаторные подстанции				
4.1.1.	Однотрансформаторные мощностью:				
4.1.1.1.	До 25 ква включительно	до 35	руб./кВт	21 194,86	21 194,86

1	2	3	4	5	6
4.1.1.2.	От 25 кВа до 100 кВа включительно	до 35	руб./кВт	13 450,69	13 450,69
4.1.1.3.	От 100 кВа до 250 кВа включительно	до 35	руб./кВт	7 724,75	7 529,22
4.1.1.4.	От 250 кВа до 500 кВа включительно	до 35	руб./кВт	3 774,24	4 378,72
4.1.1.5.	От 500 кВа и более	до 35	руб./кВт	3 376,09	3 376,09
4.1.2.	Двухтрансформаторные комплектные мощностью				
4.1.2.1-3.	До 250 кВа включительно	до 35	руб./кВт	10 542,84	10 542,84
4.1.2.4.	От 250 до 500 кВа Включительно	до 35	руб./кВт	8 171,08	8 171,08
4.1.2.5.	От 500 кВа до 1000 кВа включительно	до 35	руб./кВт	8 030,23	8 030,23
4.1.2.6.	Свыше 1000 кВа	до 35	руб./кВт	8 030,23	8 030,23
4.1.2.	Двухтрансформаторные блочного типа мощностью:				
4.1.2.1-3.	До 250 кВа включительно	до 35	руб./кВт	18 918,72	18 918,72
4.1.2.4.	От 250 до 500 кВа Включительно	до 35	руб./кВт	18 918,72	18 918,72
4.1.2.5.	От 500 кВа до 1000 кВа включительно	до 35	руб./кВт	17 038,64	17 038,64
4.1.2.6.	Свыше 1000 кВа	до 35	руб./кВт	11 454,60	11 454,60

7. Стандартизированная тарифная ставка  $C_6$  стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

Таблица 7  
(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ				
5.1.	Строительство БРТП 6-10 кВ:				
5.1.1.	Строительство БРТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*250 кВА		руб./кВт	95 865,20	95 865,20

1	2	3	4	5	6
5.1.2.	Строительство БРТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*400 кВА		руб./кВт	60 419,06	60 419,06
5.1.3.	Строительство БРТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*630 кВА		руб./кВт	39 423,52	39 423,52
5.1.4.	Строительство БРТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*1000 кВА		руб./кВт	36 323,00	36 323,00
5.1.5.	Строительство БРТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*1250 кВА		руб./кВт	32 320,18	31 304,09

8. Стандартизированная тарифная ставка  $C_7$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

Таблица 8  
(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-

Приложение 2  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирующего тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2018 № 469-стс

**СТАВКИ**  
**за единицу максимальной мощности для расчета платы**  
**за технологическое присоединение к электрическим сетям**  
**территориальных сетевых организаций на территории Ярославской**  
**области на 2019 год**

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

Таблица 1  
(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
1.1.	На деревянных опорах				
1.1.1.	Изолированным				
1.1.1.3.	Сталеалюминиевым проводом сечением:				
1.1.1.3.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	937,89	937,89
1.1.1.3.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	785,81	785,81
1.1.1.3.3.	Свыше 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	785,81	785,81
1.3.	На железобетонных опорах				
1.3.1.	Изолированным				
1.3.1.3.	Сталеалюминиевым проводом сечением:				
1.3.1.3.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	6 656,57	6 656,57
1.3.1.3.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	6 730,73	6 730,73

1	2	3	4	5	6
1.3.1.3.3.	Свыше 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	7 300,91	7 300,91
1.3.1.3.1.	До 50 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	6 656,57	6 656,57
1.3.1.3.2.	Свыше 50 до 100 квдратных мм включительно	6-10	руб./кВт	9 050,18	9 050,18
1.3.1.3.3.	Свыше 100 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	9 673,91	8 728,35
2.	Строительство кабельных линий				
2.1.	В траншеях				
2.1.1.	Одно-, трех-, четырёхжильные				
2.1.1.1.	С резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода:				
2.1.1.1.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	3 037,16	3 037,16
2.1.1.1.2.	Свыше 50 до 100 квдратных мм включительно	до 1	руб./кВт	4 144,18	4 144,18
2.1.1.1.3.	Свыше 100 до 200 квдратных мм включительно	до 1	руб./кВт	7 696,55	8 231,43
2.1.1.1.4.	Свыше 200 квадратных мм	до 1	руб./кВт	5 382,85	8 231,43
2.1.1.1.1.	До 50 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	3 037,16	3 037,16
2.1.1.1.2.	Свыше 50 до 100 квдратных мм включительно	6-10	руб./кВт	6 505,03	6 498,14
2.1.1.1.3.	Свыше 100 до 200 квдратных мм включительно	6-10	руб./кВт	7 454,16	7 454,16
2.1.1.1.4.	Свыше 200 квадратных мм	6-10	руб./кВт	12 136,65	12 136,65
2.1.	В траншеях				
2.1.1.	Одно-, трех-, четырёхжильные				
2.1.1.2.	С бумажной изоляцией сечением провода :				
2.1.1.2.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	4 110,85	2 365,85
2.1.1.2.2.	Свыше 50 до 100 квдратных мм включительно	до 1	руб./кВт	2 365,85	2 365,85
2.1.1.2.3.	Свыше 100 до 200 квдратных мм включительно	до 1	руб./кВт	1 746,65	1 746,65
2.1.1.2.4.	Свыше 200 квадратных мм	до 1	руб./кВт	1 746,65	1 746,65

1	2	3	4	5	6
2.1.1.2.1.	До 50 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	2 365,85	2 365,85
2.1.1.2.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	2 365,85	2 365,85
2.1.1.2.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	1 746,65	1 746,65
2.1.1.2.4.	Свыше 200 квадратных мм	6-10	руб./кВт	1 746,65	1 746,65
2.6.	Горизонтальное направленное бурение				
2.6.1.	Одно-, трех-, четырёхжильные				
2.6.1.1.	С резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода :				
2.6.1.1.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	9 703,27	9 703,27
2.6.1.1.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	9 831,07	9 831,07
2.6.1.1.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	9 929,38	9 929,38
2.6.1.1.4.	Свыше 200 квадратных мм	до 1	руб./кВт	9 929,38	9 929,38
2.6.1.1.1.	До 50 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	9 683,60	9 683,60
2.6.1.1.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	9 831,07	9 831,07
2.6.1.1.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	10 027,69	10 027,69
2.6.1.1.4.	Свыше 200 квадратных мм	6-10	руб./кВт	10 283,30	10 283,30
2.6.	Горизонтальное направленное бурение				
2.6.1.	Одно-, трех-, четырёхжильные				
2.6.1.2.	С бумажной изоляцией сечением провода :				
2.6.1.2.1.	До 50 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	9 703,27	9 703,27
2.6.1.2.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	9 831,07	9 831,07
2.6.1.2.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	9 929,38	9 929,38
2.6.1.2.4.	Свыше 200 квадратных мм	до 1	руб./кВт	9 929,38	9 929,38
2.6.1.2.1.	До 50 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	9 683,60	9 683,60

1	2	3	4	5	6
2.6.1.2.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	9 831,07	9 831,07
2.6.1.2.3.	Свыше 100 до 200 квадратных мм включительно	6-10	руб./кВт	10 027,69	10 027,69
2.6.1.2.4.	Свыше 200 квадратных мм	6-10	руб./кВт	10 283,30	10 283,30
3.	Строительство пунктов секционирования				
3.1.	Реклоузеры		руб./кВт	16 776,08	16 776,08
3.2.	Установка линейного разъединителя	6-10	руб./кВт	1 058,13	1 058,13
3.3.	Установка новой линейной ячейки 6 – 10 кв				
3.3.1.	Номинальным током До 100а включительно	6-10	руб./кВт	8 389,90	8 389,90
3.3.2.	Номинальным током от 100А до 250А включительно	6-10	руб./кВт	2 097,48	2 097,48
3.3.3.	Номинальным током от 250А и выше	6-10	руб./кВт	953,40	953,40
3.4.	Строительство РП				
3.4.1.	Строительство РП с количеством ячеек до 7шт. Включительно	6-10	руб./кВт	5 425,96	5 425,96
3.4.2.	Строительство РП с количеством ячеек свыше 7 до 14 шт. Включительно	6-10	руб./кВт	5 836,71	5 836,71
3.4.3.	Строительство РП с количеством ячеек свыше 14 до 28 шт. И более	6-10	руб./кВт	6 380,87	6 380,87
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения				
4.1.	Трансформаторные				
4.1.1.	Однотрансформаторные подстанции мощностью:				
4.1.1.1.	До 25 ква включительно	до 35	руб./кВт	21 194,86	21 194,86
4.1.1.2.	От 25 до 100 ква включительно	до 35	руб./кВт	13 450,69	13 450,69
4.1.1.3.	От 100 до 250 ква включительно	до 35	руб./кВт	7 724,75	7 529,22
4.1.1.4.	От 250 до 500 ква включительно	до 35	руб./кВт	3 774,24	4 378,72
4.1.1.5.	От 500 ква и более	до 35	руб./кВт	3 376,09	3 376,09

1	2	3	4	5	6
4.1.2.	Двухтрансформаторные				
4.1.2.	Комплектные мощностью:				
4.1.2.1-3.	До 250 ква включительно	до 35	руб./кВт	10 542,84	10 542,84
4.1.2.4.	От 250 ква до 500 ква включительно	до 35	руб./кВт	8 171,08	8 171,08
4.1.2.5.	От 500 ква до 1000 ква включительно	до 35	руб./кВт	8 030,23	8 030,23
4.1.2.6.	Свыше 1000 ква	до 35	руб./кВт	8 030,23	8 030,23
4.1.2.	Комплектные блочного типа мощностью:				
4.1.2.1-3.	До 250 ква включительно	до 35	руб./кВт	18 918,72	18 918,72
4.1.2.4.	От 250 ква до 500 ква включительно	до 35	руб./кВт	18 918,72	18 918,72
4.1.2.5.	От 500 ква до 1000 ква включительно	до 35	руб./кВт	17 038,64	17 038,64
4.1.2.6.	Свыше 1000 ква	до 35	руб./кВт	11 454,60	11 454,60
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С уровнем напряжения До 35кв				
5.1.	Строительство БРТП 6-10 кв:				
5.1.1.	Строительство БРТП 6-10 кв с количеством ячеек до 7 шт. С трансформаторами 2*250 ква	до 35	руб./кВт	95 865,20	95 865,20
5.1.2.	Строительство БРТП 6-10 кв с количеством ячеек до 7 шт. С трансформаторами 2*400 ква	до 35	руб./кВт	60 419,06	60 419,06
5.1.3.	Строительство БРТП 6-10 кв с количеством ячеек до 7 шт. С трансформаторами 2*630 ква	до 35	руб./кВт	39 423,52	39 423,52
5.1.4.	Строительство БРТП 6-10 кв с количеством ячеек до 7 шт. С трансформаторами 2*1000 ква	до 35	руб./кВт	36 323,00	36 323,00
5.1.5.	Строительство БРТП 6-10 кв с количеством ячеек до 7 шт. С трансформаторами 2*1250 ква	до 35	руб./кВт	32 320,18	31 304,09



Приложение 3  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирования тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2018 № 469-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:

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

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 подпунктов «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации 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.);

$C_{3игнб}$  – 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 (РТП), 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 (РТП) 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 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 заявке на технологическое присоединение заявителем, 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:

$$C_2^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_3^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_4^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_5^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_6^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_7^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

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  $i$  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:

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

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 подпунктов «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации 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), 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);

$C_{3ij \text{ (ГНБ)}}$  – 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);

$C_{4ij}, C_{5ij}, C_{6ij}, C_{7ij}$  – 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. 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.

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:

$$C_2^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_3^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_4^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_5^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_6^{\leq 150 \text{ кВт}} = C_7^{\leq 150 \text{ кВт}} = 0.$$

Приложение 4  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирующего тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2018 № 469-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 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 (погребя, сараи), 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.

Приложение 5  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирования тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2018 № 469-стс

**РАЗМЕР**  
**фактических за 2017 год и плановых на 2019 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 2017 год, тыс. руб. без НДС	плановые на 2019 год, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4
1.	АО «Ресурс» Гаврилов-Ям	3 354,67	5 316,61
2.	ОАО «ЖКХ Заволжье»	1 250,69	3 538,92
3.	МУП ТМР «Горэлектросеть»	2 796,41	4 007,68
4.	АО «ЯрЭСК»	16 123,20	20 594,24
5.	ОАО «РЖД»	83,45	80,65
6.	АО «Оборонэнерго»	12,96	29,10
7.	ОАО «Рыбинская городская электросеть»	5 414,11	5 872,70
8.	ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»	45 326,01	66 081,97
9.	ООО «Северэнерго»	0,000	3 771,97