

Зарегистрирован в правовом управлении Правительства Ярославской области  
23.04.2019 № 07-9038

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

**ПРИКАЗ**

от 23.04.2019 № 30-ви  
г. Ярославль

О внесении изменений в приказ  
департамента жилищно-  
коммунального хозяйства,  
энергетики и регулирования  
тарифов Ярославской области от  
28.12.2018 № 469-стс

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 28.03.2019

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

1. Внести в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 28.12.2018 № 469-стс «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» следующие изменения:

1.1. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2019 год (приложение 2 к приказу) изложить в новой редакции (прилагаются).

1.2. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение (приложение 3 к приказу) изложить в новой редакции (прилагаются).

1.3. 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 (приложение 4 к приказу) изложить в новой редакции (прилагается).

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Директор департамента

А.В. Николаев

Приложение 2  
к приказу департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики  
и регулирования тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2018 № 469-стс  
(в редакции приказа департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирования тарифов  
Ярославской области  
от 23.04.2019 № 30-ви)

**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:

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)

№ 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	2	3	4	5	6
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
1.3.1.3.3.	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 квадратных 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. 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)

№ 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./кВт	3 037,16	3 037,16
2.1.1.1.2.	Свыше 50 до 100 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	4 144,18	4 144,18

1	2	3	4	5	6
2.1.1.1.3.	Свыше 100 до 200 квадратных 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 квадратных мм включительно	6 – 10	руб./кВт	6 505,03	6 498,14
2.1.1.1.3.	Свыше 100 до 200 квадратных 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-, четырехжильные				
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 квадратных мм включительно	до 1	руб./кВт	2 365,85	2 365,85
2.1.1.2.3.	Свыше 100 до 200 квадратных 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
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

3. Ставка за единицу максимальной мощности  $C_{з\text{игнб}}$  на покрытие расходов сетевых организаций Ярославской области на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтального направленного бурения:

(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
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./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-, четырехжильные				
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
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

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)

№ п/п	Наименование показателя	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
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 100 А до 250 А включительно	6 – 10	руб./кВт	2 097,48	2 097,48
3.3.3.	Номинальным током от 250 А и выше	6 – 10	руб./кВт	953,40	953,40
3.4.	Строительство РП				
3.4.1.	Строительство РП с количеством ячеек до 7 шт. 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

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

(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
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
4.1.2.	Двухтрансформаторные комплектные мощностью:				
4.1.2.1 – 4.1.2.3.	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.	Двухтрансформаторные комплектные блочного типа мощностью:				
4.1.2.1 – 4.1.2.3.	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



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

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
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

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  
регулирующих тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2018 № 469-стс  
(в редакции приказа департамента  
жилищно-коммунального хозяйства,  
энергетики и регулирующего  
тарифов Ярославской области  
от 23.04.2019 № 30-ви)

## 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:

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

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 подпункта «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» (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 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 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. 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  $i$  и соответствующий критерий дифференциации 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 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» (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. 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  
регулирующего тарифов  
Ярославской области  
от 28.12.2018 № 469-стс  
(в редакции приказа департамента  
жилищно-коммунального хозяйства,  
энергетики и регулирующего  
тарифов Ярославской области  
от 23.04.2019 № 30-ви)

**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 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), 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 составляет 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), 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.