Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

Зарегистрировано в Минюсте России 14 октября 2014 г. N 34297

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ

ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ, СВЯЗАННЫХ

С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Приказов ФАС России от 11.01.2018 [N 26/18](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D5177A84366A904251BE38F80BCB7D15A020607114983D574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H),  от 10.09.2020 [N 828/20](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D3157D843D6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983D574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 26.05.2021 [N 513/21](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62DD1F7F813C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983D574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 30.06.2022 [N 491/22](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7137C863C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983D574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H)) |  |

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D51E7F83316A904251BE38F80BCB7D15A020607115993C574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; N 16, ст. 1840; N 30 (часть I), ст. 4218), [Положением](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D60D2107A84346A904251BE38F80BCB7D15A020607114983E514CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851; 2011, N 14, ст. 1935; N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925, 2013, N 11, ст. 1126; N 13, ст. 1555; N 33, ст. 4386; N 45, ст. 5811, ст. 5822), [постановлением](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7177A84306A904251BE38F80BCB7D15A020607114903F524CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636, 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311; N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4659; ст. 4677; N 35, ст. 4769), [Правилами](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7167B8C356A904251BE38F80BCB7D15A0206071149F3A574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациями иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; 2009, N 8, ст. 979; N 17, ст. 2088; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525; 2013, N 31, ст. 4226, ст. 4236; N 33, ст. 4392; N 35, ст. 4523; N 42, ст. 5373; N 44, ст. 5765; N 48, ст. 6255; N 50, ст. 6598; 2014, N 7, ст. 689; N 9, ст. 913; N 25, ст. 3311; N 32, ст. 4513), приказываю:

1. Утвердить [Методические указания](#P31) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель

Федеральной службы по тарифам

С.НОВИКОВ

Приложение

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ

ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ, СВЯЗАННЫХ

С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Приказов ФАС России от 11.01.2018 [N 26/18](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D5177A84366A904251BE38F80BCB7D15A020607114983D574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H),  от 10.09.2020 [N 828/20](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D3157D843D6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983D574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 26.05.2021 [N 513/21](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62DD1F7F813C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983D574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 30.06.2022 [N 491/22](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7137C863C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983D574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H)) |  |

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (далее - Методические указания), разработаны в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D51E7F83316A904251BE38F80BCB7D15A020607115993C574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; N 16, ст. 1840; N 30 (часть I), ст. 4218), [постановлением](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7177A84306A904251BE38F80BCB7D15A020607114903F524CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311; N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4659; ст. 4677; N 35, ст. 4769) (далее - Основы ценообразования), [Правилами](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7167B8C356A904251BE38F80BCB7D15A0206071149F3A574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 14, ст. 1687; 2009, N 8, ст. 979; N 17, ст. 2088; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525; 2013, N 31, ст. 4226, ст. 4236; N 33, ст. 4392; N 35, ст. 4523; N 42, ст. 5373; N 44, ст. 5765; N 48, ст. 6255; N 50, ст. 6598; 2014, N 7, ст. 689; N 9, ст. 913; N 25, ст. 3311; N 32, ст. 4513) (далее - Правила технологического присоединения).

2. Методические указания определяют основные положения по расчету выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии и предназначены для использования Федеральной антимонопольной службой, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, сетевыми организациями.

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62DD1F7F813C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C504CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) ФАС России от 26.05.2021 N 513/21)

3. Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном [законе](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D51E7F83316A904251BE38F80BCB7D15A0206071149D35514CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Основах ценообразования](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7177A84306A904251BE38F80BCB7D15A0206071149838514CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), [Правилах](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7167B8C356A904251BE38F80BCB7D15A0206071149F3A574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) технологического присоединения и [Методических указаниях](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D5127F81316A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C544CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 года, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами Федеральной антимонопольной службы от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (далее - Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям).

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D3157D843D6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C504CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) ФАС России от 10.09.2020 N 828/20)

4. К выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D5127F81316A904251BE38F80BCB7D15A020607114983A524CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) (за исключением [подпункта "б")](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D5127F81316A904251BE38F80BCB7D15A020607114983A544CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с [пунктами 8](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D5127F81316A904251BE38F80BCB7D15A0206071149839514CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) и [9](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D5127F81316A904251BE38F80BCB7D15A0206071149E38554CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - расходы на выполнение организационных мероприятий);

(в ред. Приказов ФАС России от 10.09.2020 [N 828/20](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D3157D843D6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C524CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 26.05.2021 [N 513/21](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62DD1F7F813C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C534CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 30.06.2022 [N 491/22](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7137C863C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C504CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H))

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в [подпункте "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D5127F81316A904251BE38F80BCB7D15A020607114983A544CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с [пунктами 8](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D5127F81316A904251BE38F80BCB7D15A0206071149839514CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) и [9](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D5127F81316A904251BE38F80BCB7D15A0206071149E38554CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);

(в ред. Приказов ФАС России от 10.09.2020 [N 828/20](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D3157D843D6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C544CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 26.05.2021 [N 513/21](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62DD1F7F813C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C534CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 30.06.2022 [N 491/22](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7137C863C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C504CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H))

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее - расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

4) расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных [подпунктом "2"](#P49) настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение (далее - расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно).

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D3157D843D6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) ФАС России от 10.09.2020 N 828/20)

5. Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, осуществляет сетевая организация, которая несет указанные расходы (далее - сетевая организация), в соответствии с [разделом II](#P57) Методических указаний.

6. Утверждение размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7177A84306A904251BE38F80BCB7D07A0786C7116863D5859B14AA97Ej6H).

II. Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением

технологического присоединения к электрическим сетям

7. Расходы на выполнение организационных мероприятий, расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной [приложением 1](#P89) к Методическим указаниям.

(в ред. Приказов ФАС России от 10.09.2020 [N 828/20](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D3157D843D6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C564CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 26.05.2021 [N 513/21](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62DD1F7F813C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C524CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H))

8. Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, рассчитываются в соответствии с формами, предусмотренными [приложением 2](#P585) к Методическим указаниям (в [таблице 1](#P589) указывается сводная информация, [таблица 2](#P650) заполняется для конкретного заявителя).

9. Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной [приложением 3](#P817) к Методическим указаниям.

10. Расходы, указанные в [пунктах 7](#P60) - [9](#P63) Методических указаний, определяются на основании:

планируемых значений показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями (планируемый размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение);

фактических значений показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями (фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение).

Расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, осуществляется с целью расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7177A84306A904251BE38F80BCB7D07A0786C7116863D5859B14AA97Ej6H).

11. Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, в i-м квартале в течение трехлетнего периода предоставления беспроцентной рассрочки рассчитывается по формуле (1):

, (1)



где:

- суммарный размер платы за технологическое присоединение, начисляемый заявителям, которым предоставляется рассрочка, в квартале k периода регулирования (тыс. руб.);



k - номер квартала по порядку в периоде регулирования, в который начисляется размер платы за технологическое присоединение (равен от 1 до 4);

i - номер квартала по порядку, начиная с момента начисления размера платы за технологическое присоединение с условием предоставления беспроцентной рассрочки в квартале k, с учетом квартала, в котором произведены начисления, в течение трехлетнего периода предоставления беспроцентной рассрочки (равен от k до 12 + k - 1);

- ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату представления сетевой организацией заявки на установление размера платы за технологическое присоединение в регулирующий орган.



В случае отклонения фактического значения процентной ставки по кредитам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, от ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, при расчете фактического размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, применяется величина процентной ставки в соответствии с [пунктом 87](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7177A84306A904251BE38F80BCB7D15A020607114903C574CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H) Основ ценообразования.

Приложение 1

к Методическим указаниям

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Приказов ФАС России от 11.01.2018 [N 26/18](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D5177A84366A904251BE38F80BCB7D15A020607114983D564CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H),  от 10.09.2020 [N 828/20](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D3157D843D6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C594CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 26.05.2021 [N 513/21](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62DD1F7F813C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C554CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 30.06.2022 [N 491/22](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7137C863C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114983C534CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H)) |  |

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением

технологического присоединения энергопринимающих устройств

максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно,

объектов микрогенерации не включаемых в состав

платы за технологическое присоединение

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Фактические данные за предыдущий период регулирования | | | Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования | | | Плановые показатели на следующий период регулирования | | |
| ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета) | расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.) | стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета) | расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.) | стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета) | расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [[пункт 1.1](#P134) + [пункт 1.2.1](#P145) + [пункт 1.2.21](#P156)] |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | [столбец 5](#P116) / [столбец 4](#P115) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P117) \* [столбец 7](#P118) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P120) \* [столбец 10](#P121) / 1000 |
| 1.2.1. | выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям | [столбец 5](#P116) / [столбец 4](#P115) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P117) \* [столбец 7](#P118) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P120) \* [столбец 10](#P121) / 1000 |
| 1.2.2. | проверка выполнения технических условий | [столбец 5](#P116) / [столбец 4](#P115) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P117) \* [столбец 7](#P118) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P120) \* [столбец 10](#P121) / 1000 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения | x | x |  | x | x |  | x | x |  |
| 3. | Строительство воздушных линий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.j | Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.j.k | Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.j.k.l | Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.j.k.l.m | Сечение провода  (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.j.k.l.m.n | Количество цепей (одноцепная (n = 1) двухцепная (n = 2) | [столбец 5](#P116) / [столбец 4](#P115) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P117) \* [столбец 7](#P118) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P120) \* [столбец 10](#P121) / 1000 |
| 4. | Строительство кабельных линий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.j. | Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6), подводная прокладка (j = 7) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.j.k | Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.j.k.l | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.j.k.l.m.n | Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5) | [столбец 5](#P116) / [столбец 4](#P115) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P117) \* [столбец 7](#P118) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P120) \* [столбец 10](#P121) / 1000 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.j | Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) j = 5),  переключательные пункты (j = 6) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.j.k | Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5) | [столбец 5](#P116) / [столбец 4](#P115) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P117) \* [столбец 7](#P118) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P120) \* [столбец 10](#P121) / 1000 |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом изменяющего документа. |  | | | | | | | | | | | |
| 5.4.k.l | Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4) | [столбец 5](#P116) / [столбец 4](#P115) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P117) \* [столбец 7](#P118) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P120) \* [столбец 10](#P121) / 1000 |
| 6. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.j | Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.j.k | Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.j.k.l | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.j.k.l.m | Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4) | [столбец 5](#P116) / [столбец 4](#P115) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P117) \* [столбец 7](#P118) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P120) \* [столбец 10](#P121) / 1000 |
| 7. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.j | Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.j.k | Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.j.k.l | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА (l = 12) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.j.k.l.m | Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2) | [столбец 5](#P116) / [столбец 4](#P115) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P117) \* [столбец 7](#P118) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P120) \* [столбец 10](#P121) / 1000 |
| 8. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.j | однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.j.k | Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.j.k.l | Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2) | [столбец 5](#P116) / [столбец 4](#P115) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P117) \* [столбец 7](#P118) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P120) \* [столбец 10](#P121) / 1000 |
| 8(1). | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8(1).j | однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8(1).j.k | прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3) | [ст. 5](#P116) / [ст. 4](#P115) \* 1000 |  |  |  |  | [ст. 6](#P117) \* [ст. 7](#P118) / 1000 |  |  | [ст. 9](#P120) \* [ст. 10](#P121) / 1000 |
| 9. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС) | x | x |  | x | x |  | x | x |  |
| 10. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ([п. 1 +](#P123) [п. 2](#P167) - [п. 9](#P545)) | x | x |  | x | x |  | x | x |  |

Примечания:

1. Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) ([столбец 4](#P115)) и суммы ([столбец 5](#P116)) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

2. Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) ([столбец 7](#P118)), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

3 - 4. Утратили силу.

5. Плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) ([столбец 10](#P121)) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на следующий период регулирования.

6. Утратил силу.

7. В случае если органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждены стандартизированные тарифные ставки с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности, то указанная таблица расширяется с учетом такой дифференциации.

8. При представлении сетевой организацией в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов расчета планируемого размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, одновременно с материалами, необходимыми для расчета размера платы за технологическое присоединение, в указанной таблице подлежат заполнению столбцы с фактическими данными за предыдущий период регулирования ([столбцы 3](#P114), [4](#P115), [5](#P116)), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования ([столбцы 6](#P117), [7](#P118), [8](#P119)) и плановыми показателями на следующий период регулирования ([столбцы 9](#P120), [10](#P121), [11](#P122)).

Приложение 2

к Методическим указаниям

Расчет

размера расходов, связанных с предоставлением

беспроцентной рассрочки

Таблица 1. Расчет суммарного размера платы за технологическое присоединение, подлежащего беспроцентной рассрочке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель | Фактические данные за предыдущий период регулирования | | | | | Ожидаемые данные за текущий период регулирования | | | | | Плановые показатели на следующий период регулирования | | | | |
| 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | всего за год | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | всего за год | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | всего за год |
| 1. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб., в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение, подлежащий беспроцентной рассрочке |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Примечание:

1) Суммарный размер платы за технологическое присоединение [(п. 1)](#P611) за каждый квартал следующего расчетного периода регулирования представляет собой прогнозную величину платы за технологическое присоединение для заявителей, обращающихся за беспроцентной рассрочкой, определенную на основе фактических данных о заявителях, обратившихся за рассрочкой за последний год, но не ниже документально подтвержденных данных о заявителях, обратившихся за рассрочкой на следующий период регулирования.

2) Суммарный размер платы за технологическое присоединение, подлежащий беспроцентной рассрочке [(п. 2)](#P628), за каждый квартал определяется как суммарный размер платы за технологическое присоединение [(п. 1)](#P611) за каждый квартал, умноженный на 0,95.

Таблица 2. Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки (для конкретного заявителя)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки | Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб. | | | | |
| в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 1 квартале | в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение во 2 квартале | в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 3 квартале | в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 4 квартале | всего в год |
| 1. | 1 год (20... г.): | [[п. 1.1](#P667) + [п. 1.2](#P674) + [п. 1.3](#P681) + [п. 1.4](#P688)] | [[п. 1.1](#P667) + [п. 1.2](#P674) + [п. 1.3](#P681) + [п. 1.4](#P688)] | [[п. 1.1](#P667) + [п. 1.2](#P674) + [п. 1.3](#P681) + [п. 1.4](#P688)] | [[п. 1.1](#P667) + [п. 1.2](#P674) + [п. 1.3](#P681) + [п. 1.4](#P688)] | [сумма расходов по всем поступлениям за 1 год] |
| 1.1. | 1 квартал |  |  |  |  |  |
| 1.2. | 2 квартал |  |  |  |  |  |
| 1.3. | 3 квартал |  |  |  |  |  |
| 1.4. | 4 квартал |  |  |  |  |  |
| 2. | 2 год (20... г.) | [[п. 2.1](#P702) + [п. 2.2](#P709) + [п. 2.3](#P716) + [п. 2.4](#P723)] | [[п. 2.1](#P702) + [п. 2.2](#P709) + [п. 2.3](#P716) + [п. 2.4](#P723)] | [[п. 2.1](#P702) + [п. 2.2](#P709) + [п. 2.3](#P716) + [п. 2.4](#P723)] | [[п. 2.1](#P702) + [п. 2.2](#P709) + [п. 2.3](#P716) + [п. 2.4](#P723)] | [сумма расходов по всем поступлениям за 2 год] |
| 2.1. | 5 квартал |  |  |  |  |  |
| 2.2. | 6 квартал |  |  |  |  |  |
| 2.3. | 7 квартал |  |  |  |  |  |
| 2.4. | 8 квартал |  |  |  |  |  |
| 3. | 3 год (20... г.) | [[п. 3.1](#P737) + [п. 3.2](#P744) + [п. 3.3](#P751) + [п. 3.4](#P758)] | [[п. 3.1](#P737) + [п. 3.2](#P744) + [п. 3.3](#P751) + [п. 3.4](#P758)] | [[п. 3.1](#P737) + [п. 3.2](#P744) + [п. 3.3](#P751) + [п. 3.4](#P758)] | [[п. 3.1](#P737) + [п. 3.2](#P744) + [п. 3.3](#P751) + [п. 3.4](#P758)] | [сумма расходов по всем поступлениям за 3 год] |
| 3.1. | 9 квартал |  |  |  |  |  |
| 3.2. | 10 квартал |  |  |  |  |  |
| 3.3. | 11 квартал |  |  |  |  |  |
| 3.4. | 12 квартал |  |  |  |  |  |
| 4. | 4 год (20... г.) | [[п. 4.1](#P772) + [п. 4.2](#P779) + [п. 4.3](#P786)] | [[п. 4.1](#P772) + [п. 4.2](#P779) + [п. 4.3](#P786)] | [[п. 4.1](#P772) + [п. 4.2](#P779) + [п. 4.3](#P786)] | [[п. 4.1](#P772) + [п. 4.2](#P779) + [п. 4.3](#P786)] | [сумма расходов по всем поступлениям за 4 год] |
| 4.1. | 13 квартал |  |  |  |  |  |
| 4.2. | 14 квартал |  |  |  |  |  |
| 4.3. | 15 квартал |  |  |  |  |  |
| 5. | Итого | [[п. 1](#P660) + [п. 2](#P695) + [п. 3](#P730) + [п. 4](#P765)] | [[п. 1](#P660) + [п. 2](#P695) + [п. 3](#P730) + [п. 4](#P765)] | [[п. 1](#P660) + [п. 2](#P695) + [п. 3](#P730) + [п. 4](#P765)] | [[п. 1](#P660) + [п. 2](#P695) + [п. 3](#P730) + [п. 4](#P765)] | [сумма расходов по всем поступлениям за 4 года] |

Примечание:

1) Периодом предоставления беспроцентной рассрочки считается 3 года.

2) Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, в каждый квартал периода регулирования в течение трехлетнего периода предоставления беспроцентной рассрочки в отношении планируемого к получению (фактически полученного) от заявителей суммарного размера платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с [формулой (1)](#P70) Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

3) При расчете планируемых значений показателей при заполнении [таблиц 1](#P589) и [2](#P650) применяется планируемая к получению величина суммарного размера платы за технологическое присоединение, подлежащего беспроцентной рассрочке.

4) При расчете фактических значений показателей при заполнении [таблиц 1](#P589) и [2](#P650) применяется суммарная плата за технологическое присоединение, начисленная с беспроцентной рассрочкой в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Приложение 3

к Методическим указаниям

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. Приказов ФАС России от 11.01.2018 [N 26/18](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D5177A84366A904251BE38F80BCB7D15A020607114983D594CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H),  от 10.09.2020 [N 828/20](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62D3157D843D6A904251BE38F80BCB7D15A0206071149939544CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 26.05.2021 [N 513/21](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D62DD1F7F813C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114993F594CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H), от 30.06.2022 [N 491/22](consultantplus://offline/ref=7E5AB858AD508695D4743871AF3C287D65D7137C863C6A904251BE38F80BCB7D15A020607114993E534CE71BEFB1E212C1BA31AF2D4B012F77j4H)) |  |

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением

технологического присоединения к электрическим сетям

энергопринимающих устройств максимальной мощностью

до 150 кВт включительно, не включаемых в состав

платы за технологическое присоединение

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Фактические данные за предыдущий период регулирования | | | Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования | | | Плановые показатели на следующий период регулирования | | |
| ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) | стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) | стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [[пункт 2](#P860) + [пункт 3](#P937) + [пункт 4](#P1003) + [пункт 5](#P1047) + [пункт 6](#P1102) + [пункт 7](#P1157)]: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Строительство воздушных линий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2,j | Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.j.k | Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.j.k.l | Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.j.k.l.m.n | Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2) | [столбец 5](#P842) / [столбец 4](#P841) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P843) \* [столбец 7](#P844) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P846) \* [столбец 10](#P847) / 1000 |
| 2.2.k.l.m.n.o | на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2) | [столбец 5](#P842) / [столбец 4](#P841) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P843) \* [столбец 7](#P844) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P846) \* [столбец 10](#P847) / 1000 |
| 3. | Строительство кабельных линий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.j. | Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = l), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6), подводная прокладка (j = 7) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.j.k | Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3j.k.l | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.j.k.l.m.n | Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5) | [столбец 5](#P842) / [столбец 4](#P841) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P843) \* [столбец 7](#P844) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P846) \* [столбец 10](#P847) / 1000 |
| 4. | Строительство пунктов секционирования |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.j | Реклоузеры (j = l), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.j.k | Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5) | [столбец 5](#P842) / [столбец 4](#P841) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P843) \* [столбец 7](#P844) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P846) \* [столбец 10](#P847) / 1000 |
| 4.4.k.l | Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4) | [столбец 5](#P842) / [столбец 4](#P841) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P843) \* [столбец 7](#P844) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P846) \* [столбец 10](#P847) / 1000 |
| 5. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.j | Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.j.k | Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.j.k.l | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.j.k.l.m | Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4) | [столбец 5](#P842) / [столбец 4](#P841) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P843) \* [столбец 7](#P844) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P846) \* [столбец 10](#P847) / 1000 |
| 6. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.j | Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.j.k | Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  | ' |
| 6.j.k.l | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА (l = 12) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.j.k.l.m | Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2) | [столбец 5](#P842) / [столбец 4](#P841) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P843) \* [столбец 7](#P844) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P846) \* [столбец 10](#P847) / 1000 |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.j | Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.j.k | Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.j.k.l | Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2) | [столбец 5](#P842) / [столбец 4](#P841) \* 1000 |  |  |  |  | [столбец 6](#P843) \* [столбец 7](#P844) / 1000 |  |  | [столбец 9](#P846) \* [столбец 10](#P847) / 1000 |

Примечания:

1. Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества пунктов секционирования и длины линий ([столбец 4](#P841)) и суммы ([столбец 5](#P842)) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

2. Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений и длины линий ([столбец 7](#P844)), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

3. В случае если органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждены стандартизированные тарифные ставки с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности, то указанная таблица расширяется с учетом такой дифференциации.

4. Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий ([столбец 10](#P847)) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования.

5. При представлении сетевой организацией в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов расчета планируемого размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, одновременно с материалами, необходимыми для расчета размера платы за технологическое присоединение, в указанной таблице подлежат заполнению столбцы с фактическими данными за предыдущий период регулирования ([столбцы 3](#P840), [4](#P841), [5](#P842)), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования ([столбцы 6](#P843), [7](#P844), [8](#P845)) и плановыми показателями на следующий период регулирования ([столбцы 9](#P846), [10](#P847), [11](#P848)).