



КонсультантПлюс

Приказ ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1
(ред. от 30.06.2022)
"Об утверждении Методических указаний по
определению выпадающих доходов,
связанных с осуществлением
технологического присоединения к
электрическим сетям"
(Зарегистрировано в Минюсте России
14.10.2014 N 34297)

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 26.10.2022

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,
от 10.09.2020 N 828/20, от 26.05.2021 N 513/21, от 30.06.2022 N 491/22)

В соответствии с Федеральным [законом](#) 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](#) 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](#) 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](#) 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](#) 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,
от 10.09.2020 N 828/20, от 26.05.2021 N 513/21, от 30.06.2022 N 491/22)

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](#) 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](#) 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](#) 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](#) ФАС России от 26.05.2021 N 513/21)

3. Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном [законе](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Основах ценообразования](#), [Правилах](#) технологического присоединения и [Методических указаниях](#) 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](#) 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](#) (за исключением [подпункта "б"](#)) 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 и 9](#) 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, от 26.05.2021 N 513/21, от 30.06.2022 N 491/22)

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 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 и 9 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, от 26.05.2021 N 513/21, от 30.06.2022 N 491/22)

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" 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 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 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](#).

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](#) к Методическим указаниям.

(в ред. Приказов ФАС России от 10.09.2020 N 828/20, от 26.05.2021 N 513/21)

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

10. Расходы, указанные в [пунктах 7 - 9](#) 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](#).

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

$$\text{Расх}_i^k = P^k \times 0,95 \times \frac{12 + k - i}{12} \times \frac{t_{\text{реф.}}}{4}, (1)$$

где:

P^k - суммарный размер платы за технологическое присоединение, начисляемый заявителем, 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 $12 + k - 1$);

$t_{\text{реф.}}$ - 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](#) Основ ценообразования.

Приложение 1
к Методическим указаниям

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов ФАС России от 11.01.2018 N 26/18,
от 10.09.2020 N 828/20, от 26.05.2021 N 513/21, от 30.06.2022 N 491/22)

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 средств и 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 средств и 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 средств и 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 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.21]									
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением	x	x		x	x		x	x	

	технологического присоединения									
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 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 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 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 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	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

	250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)									
<p>КонсультантПлюс: примечание. Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом изменяющего документа.</p>										
5.4.k.1	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 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 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.1	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 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 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									

	<p>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)</p>									
7.j.k.l.m	<p>Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)</p>	<p>столбец 5 / столбец 4 * 1000</p>					<p>столбец 6 * столбец 7 / 1000</p>			<p>столбец 9 * столбец 10 / 1000</p>
8.	<p>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</p>									

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.1	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 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 / ст. 4 * 1000					ст. 6 * ст. 7 / 1000			ст. 9 * ст. 10 / 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	x	x		x	x		x	x	

	электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)									
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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) и суммы (столбец 5) 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), 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) 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, 4, 5), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования (столбцы 6, 7, 8) и плановыми показателями на следующий период регулирования (столбцы 9, 10, 11).

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) 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), за каждый квартал определяется как суммарный размер платы за технологическое присоединение (п. 1) 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	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.
-------	-------------	---

	который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	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 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]	[п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]	[п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]	[п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]	[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 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]	[п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]	[п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]	[п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]	[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 + п. 3.2 + п. 3.3 + п. 3.4]	[п. 3.1 + п. 3.2 + п. 3.3 + п. 3.4]	[п. 3.1 + п. 3.2 + п. 3.3 + п. 3.4]	[п. 3.1 + п. 3.2 + п. 3.3 + п. 3.4]	[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 + п. 4.2 + п. 4.3]	[п. 4.1 + п. 4.2 + п. 4.3]	[п. 4.1 + п. 4.2 + п. 4.3]	[п. 4.1 + п. 4.2 + п. 4.3]	[сумма расходов по всем поступлениям за 4 год]
4.1.	13 квартал					
4.2.	14 квартал					
4.3.	15 квартал					
5.	Итого	[п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4]	[п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4]	[п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4]	[п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4]	[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 \(1\)](#) Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

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

4) При расчете фактических значений показателей при заполнении [таблиц 1 и 2](#) 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,
от 10.09.2020 N 828/20, от 26.05.2021 N 513/21, от 30.06.2022 N 491/22)

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

№ 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 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:									
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),	столбец 5 / столбец					столбец 6 * столбец			столбец 9 * столбец

	двухцепная (n = 2)	4 * 1000					7 / 1000			10 / 1000
2.2.k.l.m .n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
3.	Строительство кабельных линий									
3.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)									
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 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

4.	Строительство пунктов секционирования									
4.j	Реклоузеры ($j = 1$), линейные разъединители ($j = 2$), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных 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	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

	250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)									
4.4.k.1	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 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 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.1	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 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
б.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
б.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
б.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
б.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 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 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.1	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 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) и суммы (столбец 5) 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), 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) 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, 4, 5), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования (столбцы 6, 7, 8) и плановыми показателями на следующий период регулирования (столбцы 9, 10, 11).

