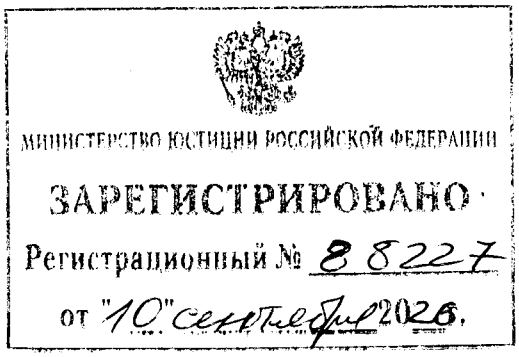




ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

16.06.2026 № 451/26

Москва

О внесении изменений в Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1

В соответствии со статьями 6 и 20, с абзацем шестым пункта 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 3(1) постановления Правительства Российский Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 «Об утверждении Положения о Федеральной антимонопольной службе» и абзацем двенадцатым пункта 34 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российский Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178,

п р и к а з ы в а ю:

внести в Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 11 января 2018 г. № 26/18 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2018 г., регистрационный № 51354), от 10 сентября 2020 г. № 828/20 (зарегистрирован



Минюстом России 15 сентября 2020 г., регистрационный № 59874), от 26 мая 2021 г. № 513/21 (зарегистрирован Минюстом России 28 июня 2021 г., регистрационный № 63989), от 30 июня 2022 г. № 491/22 (зарегистрирован Минюстом России 16 августа 2022 г., регистрационный № 69658), от 9 октября 2024 г. № 711/24 (зарегистрирован Минюстом России 27 декабря 2024 г., регистрационный № 80815), изменения согласно приложению к настоящему приказу.

Руководитель М.А. Шаскольский

Приложение
к приказу ФАС России
от 16.06.2026 № 451/26

Изменения,
вносимые в Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1

1. Пункт 3 признать утратившим силу.

2. Пункт 4 изложить в следующей редакции:

«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, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (зарегистрирован Минюстом России 19 августа 2022 г., регистрационный № 69710), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 30 марта 2023 г. № 177/23 (зарегистрирован Минюстом России 29 мая 2023 г., регистрационный № 73557), от 13 ноября 2024 г. № 844/24 (зарегистрирован Минюстом России 20 декабря 2024 г., регистрационный № 80669) (далее - Методические указания 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);

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики 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 (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 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);

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), представленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее –

расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

4) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, 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. ».

3. Пункт 7 изложить в следующей редакции:

«7. Расходы на выполнение организационных мероприятий, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики и расходы на обеспечение 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

4. В пункте 9 слова «по мероприятиям «последней мили» заменить словами «на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики,».

5. В приложении 1:

а) строку 2 изложить в следующей редакции:

«

2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x		x	x		x	x	

».

б) примечания 1, 2, 5, 7, 8 признать утратившими силу;

в) таблицу дополнить строкой следующего содержания:

«

Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных исполнительным органом 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. Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных исполнительным органом 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.

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 в текущем и предыдущих периодах регулирования, по которым отсутствуют акты осуществления технологического присоединения и (или) акты приемки выполненных работ, если требуется выполнение работ по строительству объектов электросетевого хозяйства и (или) обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), учет указанных заявок на технологическое присоединение, поданных в текущем и предыдущих периодах регулирования, осуществляется при определении объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) в течение периода, который не может быть более 3 лет. 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.

В случае если исполнительным органом 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.

При представлении сетевой организацией в исполнительный орган 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).

».

6. В приложении 3:

а) строку 1 изложить в следующей редакции:

1.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,не включаемые в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x		x	x		x	x	

б) примечания 1 – 5 признать утратившими силу;

в) таблицу дополнить строкой следующего содержания:

«

Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных исполнительным органом 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. Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период

регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных исполнительным органом 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.

В случае если исполнительным органом 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.

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 в текущем и предыдущих периодах регулирования, по которым отсутствуют акты осуществления технологического присоединения и (или) акты приемки выполненных работ, если требуется выполнение работ по строительству объектов электросетевого хозяйства и (или) обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), учет указанных заявок на технологическое присоединение, поданных в текущем и предыдущих периодах регулирования, осуществляется при определении объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) в течение периода, который не может быть более 3 лет. 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.

При представлении сетевой организацией в исполнительный орган 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).

».