



МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
(Минстрой РА)

ПРИКАЗ

от 24.11.2025, № П-07-01/512

г. Горно-Алтайск

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2026 год и о признании утратившими силу некоторых приказов Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 г. 861, приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 г. 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной Службы по тарифам России от 11 сентября 2014 г. 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай постановлением Правительства Республики Алтай от 18 мая 2006 г. № 99, на основании решения Коллегиального органа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 27 ноября 2025 г. № 41, **приказываю:**

1. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, согласно приложению № 1.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, согласно приложению № 2.

3. Установить формулу для расчета платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 3.

4. Установить плановые выпадающие доходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, до 15 кВт включительно, на 2026 год в размере 141 141,13 тыс. руб., в том числе:

- до 15 кВт 53 441,58 тыс. руб.;
- до 150 кВт 87 699,55 тыс. руб.

5. Признать утратившими силу:

приказ Минстроя РА от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2025 год и о признании утратившими силу некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай»;

приказ Минстроя РА от 5 февраля 2025 г. № П-07-01/0052 «О внесении изменений в приложение № 3 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379»;

приказ Минстроя РА от 26 марта 2025 г. № П-07-01/0160 «О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379»;

приказ Минстроя РА от 30 апреля 2025 г. № П-07-01/0227 «О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379»;

приказ Минстроя РА от 21 мая 2025 г. № П-07-01/0255 «О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379»;

приказ Минстроя РА от 13 августа 2025 г. № П-07-01/365 «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379»;

приказ Минстроя РА от 5 марта 2025 г. № П-07-01/0123 «О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379»;

приказ Минстроя РА от 25 апреля 2025 г. № П-07-01/0220 «О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379»;

приказ Минстроя РА от 7 мая 2025 г. № П-07-01/0236 «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379»;


приказ Минстроя РА от 23 июля 2025 г. № П-07-01/0329 «О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379»;

приказ Минстроя РА от 3 сентября 2025 г. № П-07-01/384 «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379»;

приказ Минстроя РА от 10 сентября 2025 г. № П-07-01/397 «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай от 29 ноября 2024 г. № П-07-01/0379».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года и действует до 31 декабря 2026 года.

Министр

 А.А. Чакыров

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
строительства и жилищно-
коммунального хозяйства
Республики Алтай
от 27.11.2025, № П-07-01/512

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности

| № п/п | Наименование | Период действия | Размер ставки, руб./кВт |
|-------|--|--------------------------|-------------------------|
| 1. | <p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, за исключением случаев, указанных в пункте 2 приложения 1 к настоящему приказу, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках</p> | 01.01.2026 по 31.12.2026 | 8700,00 |

| | | | |
|----|--|--------------------------|---------|
| | городского типа и не более 300 метров в сельской местности ($P_{\text{несоп}}$) | | |
| 2. | <p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, ($P_{\text{соп}}$)</p> | 01.01.2026 по 31.12.2026 | 1304,42 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
строительства и жилищно-
коммунального хозяйства
Республики Алтай
от 27.11.2025, № П-07-01/512

**Стандартизированные тарифные ставки, ставки на покрытие расходов
на технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого
хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Заявителям, указанным в абзаце 6 пункта 24 Методических указаний, руб. за одно присоединение (без НДС) | Заявителям, указанным в абзаце 7 пункта 24 Методических указаний, руб. за одно присоединение, (без НДС) |
|-------|------------------|--|--|---|
| 1 | C ₁ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | 19 512,49 | 19 443,43 |
| 1.1 | C _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 12 317,82 | 12 317,82 |

| | | | | |
|-------------|---|--|----------|--------------|
| 1.2. 1 | C _{1.2.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 7 194,67 | - |
| 1.2. 2 | C _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | - | 7 125,61 |
| C2.1 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжении в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС) | | |
| 2.1.1.4.1.1 | C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 973 681,71 |
| 2.3.1.4.1.1 | C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 339 234,37 |
| | C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1 | | руб./км | 4 435 589,27 |

| | | | | |
|-------------|--|--|---------|--------------|
| 2.3.1.4.2.1 | $C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 350 597,59 |
| | $C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | руб./км | 4 196 851,29 |
| 2.3.2.3.1.1 | $C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 3 817 582,71 |
| 2.3.2.3.2.1 | $C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 659 311,77 |
| C3.i | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство кабельных линии электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС) | | | |
| 3.1.2.1.2.2 | $C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 8 326 935,07 |
| 3.1.2.1.3.1 | $C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5 131 374,31 |
| 3.1.2.1.3.2 | $C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 7 770 776,44 |
| C4.i | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС) | | | |
| 4.4.4.1 | $C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 | руб./шт | 2 290 872,37 |

| | | | | |
|---------|--|--|----------|-----------|
| | | А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | | |
| C5.i | Стандартизированные тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания (руб./кВт) (без НДС (без НДС)) | | | |
| 5.1.1.1 | $C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 67 447,59 |
| | $C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | руб./кВт | 59 035,67 |
| 5.1.1.2 | $C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 17 660,50 |
| 5.1.2.1 | $C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 81 816,10 |
| 5.1.3.1 | $C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 12 937,42 |
| 5.1.3.2 | $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 2 426,91 |
| | $C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | руб./кВт | 5 036,01 |
| 5.1.4.2 | $C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 2 271,95 |
| | $C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | руб./кВт | 3 781,83 |
| 5.1.5.2 | $C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7 954,64 |
| 5.2.3.2 | $C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 40 003,31 |
| 5.2.5.2 | $C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА | руб./кВт | 14 574,91 |

| | | | | |
|---------|---|--|------------------|------------|
| | | включительно шкафного или киоскового типа | | |
| 5.2.6.2 | $C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7 741,45 |
| 5.2.8.2 | $C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 11 666,13 |
| C7,i | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания (руб./кВт) (без НДС) | | | |
| 7.2.3.1 | $C_{7.2.3.1}^{10/35/6(10) \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа | руб./кВт | 43 740,02 |
| C8,i | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) (без НДС) | | | |
| | $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | руб./точка учета | 21 250,56 |
| | $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ | руб./точка учета | 35 616,16 |
| | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | руб./точка учета | 47 181,42 |
| | $C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | руб./точка учета | 469 833,41 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
строительства и жилищно-
коммунального хозяйства
Республики Алтай
от 27.11.2025, № П-07-01/512.

Формула для расчета платы за технологическое присоединение

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение предлагается к утверждению плата за технологическое присоединение в виде формул исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ТСО и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение:

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(вл), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(вл)} = C_1 + C_2 \times L_{(вл)} + C_8 \times q;$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(кл), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(кл)} = C_1 + C_3 \times L_{(кл)} + C_8 \times q;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(рп), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(рп)} = C_1 + C_4 \times V + C_8 \times q;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(тп), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(тп)} = C_1 + C_5 \times n + C_8 \times q;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(вл, кл, рп, тп), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(вл, кл, рп, тп)} = C_1 + C_2 \times L_{(вл)} + C_3 \times L_{(кл)} + C_4 \times V + C_5 \times n + C_8 \times q;$$

ж) плата за технологическое присоединение ПТП_(вл,кл,рп,тп), если при технологическом присоединении согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий предусмотрен период два года:

$$\text{ПТП}_{(\text{вл,кл,рп,тп})} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{вл})} + C_3 \times L_{(\text{кл})} + C_4 \times V + C_5 \times q + C_8 \times q)) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{вл})} + C_3 \times L_{(\text{кл})} + C_4 \times V + C_5 \times q + C_8 \times q) \times \text{ИЦП}_{t+1});$$

з) плата за технологическое присоединение ПТП_(вл,кл,рп,тп), если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет):

$$\text{ПТП}_{(\text{вл,кл,рп,тп})} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{вл})} + C_3 \times L_{(\text{кл})} + C_4 \times V + C_5 \times q + C_8 \times q) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{вл})} + C_3 \times L_{(\text{кл})} + C_4 \times V + C_5 \times q + C_8 \times q) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+2} \dots \text{ИЦП}_{t+f})),$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{(\text{вл})}$ - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(\text{кл})}$ - протяженность кабельных линий электропередачи;

V - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

- объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

q - количество точек учета;

ИЦП - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

t - год утверждения платы;

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.