

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЖИЛИЩНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
РЕСПУБЛИКИ ИНГУШЕТИЯ****(ГОСЖИЛИНСПЕКЦИЯ ИНГУШЕТИИ)****ПРИКАЗ**«25» ноября 2022 г.№ 57-17

г. Магас

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической электроэнергии, а также объектов по производству электрической энергии, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22, и Положением о Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 01.03.2021 №25, Государственная жилищная инспекция Республики Ингушетия ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Утвердить с 1.01.2023 г. по 30.06.2023 г. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере -3192 руб. за кВт и с 1.07.2023г. по 31.12.2023г. в размере – 4 256 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

Льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению - 1064 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, 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 до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, не включаются расходы, связанные со

строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В границах территории субъекта Российской Федерации одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

Для заявителей, указанных в абзацах первом, втором и третьем настоящего пункта плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений: стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок; стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, за исключением заявителей указанных в абзаце 3 данного пункта, в случае подачи заявки начиная с 1 января 2023 г. заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

2. Установить на период с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия согласно приложению 1 к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 декабря 2022 года постановление Минпромсвязи Ингушетии от 30 декабря 2021 года № 31 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики

Ингушетия на 2022 год» кроме пункта 2 вышеуказанного постановления с учетом изменений внесенных приказом Госжилинспекции Ингушетии от 21 июля 2022 года №35-П «О внесении изменений в приказ Минпромсвязи Ингушетии от 30 декабря 2021 года № 31 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия на 2022 год »».

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник



Б. С. Могушков

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия
в ценах 2023 года без учета налога на добавленную стоимость

| № п/п | Обозначение | Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ) | Наименование | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка |
|-------|---------------|---|--|------------------------------|-------------------------------------|
| 1 | C1 | - | 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 | рублей за одно присоединение | 8 891,95 |
| 1.1 | C1.1 | - | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 2 410,13 |
| 1.2.1 | C1.2.1 | - | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 518,55 |
| 1.2.2 | C1.2.2 | - | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 5 963,27 |

| 2 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи | | |
|----------|--|--|-----------|--------------|
| 2.1 | $C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4}$ кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3 734 277,81 |
| 2.2 | $C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20}$ кВ | | рублей/км | 3 792 397,38 |
| 2.3 | $C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4}$ кВ и ниже | | рублей/км | 3 844 134,12 |
| 2.4 | $C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20}$ кВ | | рублей/км | 3 830 521,33 |
| 2.5 | $C_{2.3.1.3.2.2}^{1-20}$ кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 7 275 530,93 |
| 2.6 | $C_{2.3.1.3.3.1}^{1-20}$ кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 4 361 315,05 |
| 2.7 | $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20}$ кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 8 096 595,61 |
| 2.8 | $C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20}$ кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3 696 360,18 |
| 2.9 | $C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20}$ кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3 826 820,20 |
| 2.10 | $C_{2.3.2.3.2.2}^{1-20}$ кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 7 159 146,46 |
| 2.11 | $C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20}$ кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 4 136 572,44 |
| 2.12 | $C_{2.3.2.3.3.2}^{1-20}$ кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 7 988 481,00 |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельной линии электропередачи | | | |
| | $C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10}$ кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 596 291,12 |
| 3.1 | $C_{3.1.1.1.2.3}^{1-10}$ кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 7 659 337,08 |

| | | | | |
|----------|--|---|-----------|---------------|
| 3.2 | C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 9 075 657,85 |
| 3.3 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 716 023,53 |
| 3.4 | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 124 811,59 |
| 3.5 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 654 117,76 |
| 3.6 | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 4 043 447,77 |
| 3.7 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 929 632,46 |
| 3.8 | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 373 351,34 |
| 3.9 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 654 113,89 |
| 3.10 | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 4 540 516,95 |
| 3.11 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 302 829,14 |
| 3.12 | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 991 323,11 |
| 3.13 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 400 503,37 |
| 3.14 | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 5 777 084,92 |
| | C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.1.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 30 189 859,05 |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования | | | |
| 4.1 | C ^{1-20 кВ} 4.1.1 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 1 902 228,82 |
| 4.2 | C ^{35 кВ} 4.1.1 | | рублей/шт | 2 886 043,89 |
| 4.3 | C ^{1-20 кВ} 4.1.2 | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/шт | 1 902 228,82 |
| 4.4 | C ^{35 кВ} 4.1.2 | | рублей/шт | 2 886 043,89 |
| 4.5 | C ^{1-20 кВ} 4.2.1 | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 122 187,27 |
| 4.6 | C ^{35 кВ} 4.2.1 | | рублей/шт | 890 601,05 |

| | | | | | |
|------|-----------|--|---|-----------------------|---------------|
| 4.7 | | $C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$ | линейные разьединители номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/шт | 122 187,27 |
| 4.8 | | $C_{4.2.2}^{35 \text{ кВ}}$ | | рублей/шт | 890 601,05 |
| 4.9 | | $C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 10 181 692,15 |
| 4.10 | | $C_{4.5.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 12 026 432,83 |
| 5 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | | |
| 5.1 | | $C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 39 238,45 |
| 5.2 | | $C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | рублей/кВт | 39 238,45 |
| 5.3 | | $C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 11 858,97 |
| 5.4 | | $C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | рублей/кВт | 11 858,97 |
| 5.5 | C5 | $C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 18 337,18 |
| 5.6 | | $C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | рублей/кВт | 18 337,18 |
| 5.7 | | $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 839,78 |
| 5.8 | | $C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | рублей/кВт | 7 293,57 |
| 5.9 | | $C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 547,54 |
| 5.10 | | $C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | рублей/кВт | 7 547,54 |
| 5.11 | | $C_{5.1.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 3 222,88 |
| 5.12 | | $C_{5.1.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | рублей/кВт | 3 222,88 |
| 6 | C6 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | | |
| 7 | C7 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | | |
| 8 | C8 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | | |
| 8.1 | | $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 16 479,27 |

| | | | | | |
|-----|--|-------------------------------------|--|--------------------------|------------|
| 8.2 | | С ^{0,4} кВ и ниже 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 36 461,32 |
| 8.3 | | С ^{0,4} кВ и ниже 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 25 846,42 |
| 8.4 | | С ¹⁻¹⁰ кВ 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 393 450,56 |
| | | | | | |

Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций на территории
Республики Ингушетия

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C1 + C2i \times L2 + C3i \times L3 + C4i + C5i \times N_{\max} + C6i \times N_{\max} + C7i \times N_{\max} + C8i \times qi;$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

C1 – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16

Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

C2i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C3i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C4i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i - м уровне напряжения;

C5i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

S6i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

S7i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

S8i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

L2 – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L3 – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

qi – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

Nmax – максимальная присоединяемая мощность.

2. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = \text{P} + (\text{Рист1} + \text{Рист2})$$

где:

Р - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

Рист1, Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемых по первому и второму независимым источникам энергоснабжения согласно главам II, III, Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб.).