

Региональная энергетическая комиссия
Республики Ингушетия

Постановление

от «18» июля 2013 года

№ 10

г. Назрань

Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Ингушского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа»

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 энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 и Положением о Региональной энергетической комиссии Республики Ингушетия, утвержденным Постановлением Правительства Республики Ингушетия от 22.03.2012г. №74, Региональная энергетическая комиссия Республики Ингушетия

Постановляет:

1. Установить и ввести в действие со дня вступления в силу настоящего постановления ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Ингушского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» для заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), в размерах 550 руб. для физических лиц (с учетом НДС), 466,1 руб. для юридических лиц (без учета НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения Ингушского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа», в которые подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В соответствии с пунктом 8 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 РФ от 27.12.2004г. №861, под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставке платы, утвержденной Региональной энергетической комиссией Республики Ингушетия (РЭК Ингушетии) в соответствии с принятой по Республике Ингушетия дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставке платы, утвержденной РЭК Ингушетии в соответствии с принятой по Республике Ингушетия дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сарай и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2. Определить, что экономически обоснованная плата составляет 777,26 руб./кВт (без учета НДС) и выпадающие доходы 204 533,82 рублей за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим Ингушскому филиалу ОАО «МРСК Северного Кавказа» за присоединение заявителей с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт

включительно и оплачивающих работы по технологическому присоединению в размере 550 рублей с учетом НДС.

3. Утвердить и ввести в действие со дня вступления в силу настоящего постановления по 31 декабря 2013 года:

- стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

- формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

4. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Ингушского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» для заявителей, подавших заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью:

- до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в соответствии с пунктом 1 настоящего постановления;

- до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в том числе и заявитель до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в пункте 1 настоящего постановления, оплачивает работы в соответствии с пунктом 3 настоящего постановления.

5. При присоединении энергопринимающих устройств потребителей в случаях, не предусмотренных пунктами 1-4 настоящего постановления, размер платы за технологическое присоединение в 2013 году к электрическим сетям Ингушского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» устанавливается индивидуально для каждого случая такого присоединения.

6. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение по одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с пунктом 3 настоящего постановления.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение для него определяется:

$$\text{Робщ.} = \text{P} + (\text{Рист1} + \text{Рист2}), \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

Рис1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основе выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рис2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основе выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

7. Плата за технологическое присоединение взимается однократно и подлежит отдельному учету со стороны сетевых организаций и не учитывается в необходимой валовой выручке по иным регулируемым видам деятельности.

8. Признать утратившим силу, со дня вступления в силу настоящего постановления, постановление Региональной энергетической комиссии Республики Ингушетия от 04.05.2011г. №3 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к сетям ОАО «Ингушэнерго»».

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законом порядке.

И.о. Председателя
Региональной энергетической комиссии
Республики Ингушетия



А.И. Аушев

«УТВЕРЖДАЮ»

Председателя РЭК Ингушетии

Д.И. Лушев

8» июля 2013г.



ПРОТОКОЛ

заседания Правления республиканской
энергетической комиссии Республики Ингушетия

Начало заседания Правления 11:00

18 июля 2013г.

ПРЕДСЕДТЕЛЬСТВОВАЛ:

- А.И.Лушев - председатель правления

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены правления

- Л.Б. Эстоева
- Х.А. Тумгоев
- З.К. Зурабова
- Д.А. Ахильгова
- Р.М. Ганиев
- М.А. Газдиев

Секретарь правления

- Т.Е. Евлоева

Инициатор заседания

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ:

1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Ингушского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» на 2013

Для информирования присутствующих для выступления ведущий специалист отдела ценообразования на электрическую и тепловую энергию Ганиев Р.М., который должен сделать доклад.

Для расчета стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение мероприятий, согласно п. 16 утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-ст «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»:

- подготовка технических условий и их согласование с системным оператором и другими заинтересованными организациями;

- разработка сетевой организацией проектной документации;

- выполнение технических условий;

- рассмотрение заявления заявителем технических условий;

- выполнение действий по присоединению и обеспечению работы энергетического оборудования устройств в электрической сети.

Ингушский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» представил следующие документы:

1. Расчет НВВ по технологическому присоединению на 2013 год;
2. Расчет плановых затрат одного технологического присоединения энергетических установок с присоединенной мощностью от 15 кВт до 150 кВт на напряжении 0,4 кВ на 2013 год;
3. Расчет плановых затрат одного технологического присоединения энергетических установок с присоединенной мощностью от 150 до 670 на напряжении 6-10 кВ на 2013 год;
4. Калькуляция стоимости 1 маш-ч. пробега автомобиля УАЗ;
5. Стоимость ч/часа на 2013 год;
6. План мероприятий по технологическому присоединению на 2013 год;
7. Обоснование затрат на технологическое присоединение;
8. Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1кВт) потребителей с максимальной мощностью от 15 до 670 кВт на напряжении 6-10 кВ на 2013 год;
9. Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1кВт) потребителей с максимальной мощностью от 15 до 670 кВт на напряжении 0,4 кВ на 2013 год;
10. Смета на строительство 1 км воздушных линии электропередач 0,4 кВ;
11. Смета на строительство 1 км воздушных линии электропередач 6-10 кВ;
12. Смета на строительство 1 км кабельных линии электропередач 0,4 кВ;
13. Смета на строительство 1 км кабельных линии электропередач 6-10 кВ;
14. Смета на строительство КТПН 6-10/0.4кВ 250КВА;
15. Смета на строительство КТПН 6-10/0.4кВ 630 КВА.

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», с 1 января 2011 года не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Расчет экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к энергопринимающим устройствам до 15 кВт включительно на напряжении 0,4 кВ к электрическим сетям и стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, были произведены на основании представленных данных Ингушским филиалом ОАО «МРСК Северного Кавказа».

РЭК Ингушетии предлагает:

1. Установить экономически обоснованную плату в размере 777,26 руб./кВт. и выпадающие доходы 204 533,82 рублей за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим Ингушскому филиалу ОАО «МРСК

Северного Кавказа» за присоединения заявителей с присоединенной мощностью не превышающей 15 кВт включительно.

2. Расчет стандартизированные тарифные ставки C_{1i} , C_{2i} , C_{3i} и C_{4i} рассчитаны в следующем образом:

2.1 Стандартизированная ставка C_{1i} рассчитывается по формуле:

$$C_1 = P_1 / N \text{ (руб.кВт)}, \text{ где:}$$

P_1 – суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема мощности, рассчитанный по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме пунктов «б» и «в») Методических указаний, по ставкам пунктов 1,4,5,6 Приложения 2 в ценах периода регулирования (руб./кВт);

N – объем планируемой годовой максимальной мощности (кВт).

2.1.1 Стандартизированная тарифная ставка C_1 равная 777,26 для потребителей на напряжении 0,4,6/10 кВ с заявленной мощностью до 15 кВт (включительно), если расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности по одному источнику электроснабжения рассчитана по формуле:

$$C_1 = 699\,533,82 / 900 = 777,26 \text{ руб.кВт.}, \text{ где:}$$

Суммарный расход на технологическое присоединение P_1 - 699 533,82 руб.

объем планируемой годовой максимальной мощности N – 900 кВт.

2.1.2 Стандартизированная тарифная ставка C_1 равная 101,68 руб.кВт для потребителей на напряжении 0,4,6/10 кВ с заявленной мощностью от 15 кВт до 150 кВт (включительно), рассчитана по формуле:

$$C_1 = 87\,441,73 / 860 = 101,68 \text{ руб.кВт.}$$

Суммарный расход на технологическое присоединение P_1 - 87 441,73 руб.

объем планируемой годовой максимальной мощности N – 860 кВт.

2.1.3 Стандартизированная тарифная ставка C_1 равная 25,72 руб.кВт для потребителей на напряжении 0,4,6/10 кВ с заявленной мощностью от 150 кВт до 670 кВт (включительно), рассчитана по формуле:

$$C_1 = 874\,417,28 / 3400 = 25,72 \text{ руб.кВт.}$$

Суммарный расход на технологическое присоединение P_1 - 874 417,28 руб.

объем планируемой годовой максимальной мощности N – 3400 кВт.

2.2 Стандартизированная ставка C_{2i} рассчитывается по формуле:

$$C_{2i} = P_{2i} / k_{\text{изм.}}^{\text{СТ}} \text{ (руб./км), где:}$$

P_{2i} - расходы на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта РФ, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$k_{\text{изм.}}^{\text{СТ}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к ФЕР 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития РФ в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Расходы на строительство воздушных линий электропередач на напряжении 0,4 кВ и напряжении 6-10 кВ определены РЭК Ингушетии на основании выполненных сметных расчетов на строительство 1 км воздушной линии в диапазонах напряжений 0,4 кВ и 6-10 кВ (сметные расчеты прилагаются), которые рассчитаны с применением территориальных единичных расценок 2001 года, утвержденных Постановлением Правительства Республики Ингушетия от "25" января 2011 г. № 15, а так же с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по Республике Ингушетия (воздушная прокладка кабеля - 3,60) за 2 квартал 2013 года, рекомендованные Министерством регионального развития РФ от 07.06.2013г. № 9912-СД/10.

Согласно сметных расчетов на строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ и ВЛ-6-10кВ :

расходы на строительство 1 км воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ составили - 146 819,98 руб./км;

расходы на строительство 1 км воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ составили - 158 232,32 руб./км.

2.3 Стандартизированная ставка C_{3i} рассчитывается по формуле:

$$C_{3i} = P_{3i} / k_{\text{изм.}}^{\text{СТ}} \text{ (руб./км), где:}$$

P_{3i} - расходы на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта РФ, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$k_{\text{изм.}}^{\text{СТ}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к ФЕР 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития РФ в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Расходы на строительство кабельных линий электропередач на напряжении 0,4 кВ и напряжении 6-10 кВ определены РЭК Ингушетии на основании выполненных сметных расчетов на строительство 1 км кабельной линии в диапазонах напряжений 0,4 кВ и 6-10 кВ (сметные расчеты прилагаются), которые рассчитаны с применением территориальных единичных расценок 2001 года, утвержденных Постановлением Правительства Республики Ингушетия от "25" января 2011 г. №

15, а так же с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по Республике Ингушетия (подземная прокладка кабеля – 4,43) за 2 квартал 2013 года, рекомендованные Министерством регионального развития РФ от 07.06.2013г. № 9912-СД/10.

Согласно сметным расчетам на строительство 1 км КЛ-0,4 кВ и КЛ-6-10кВ:

расходы на строительство 1 км кабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ составили – 122 946,19 руб./км;

расходы на строительство 1 км кабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ составили – 251 314,21 руб./км.

2.4 Стандартизированная ставка C_{4i} рассчитывается по формуле:

$$C_{4i} = P_{4i} / K_{изм.}^{ст} \text{ (руб./кВт)}, \text{ где:}$$

P_{4i} – расходы на строительство подстанций на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта РФ, данные по которым используются для расчета, в расчете на каждую линию (руб.);

$K_{изм.}^{ст}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта РФ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к ФЕР 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития РФ в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Расходы на строительство трансформаторных подстанций на напряжение 6-10/0,4кВ, определены РЭК Ингушетии с учетом сметных расчетов на установку комплектных трансформаторных подстанций 6-10/0,4кВ с силовыми трансформаторами, мощностью 250 кВа и 630 кВа, (сметные расчеты прилагаются), выполненных с применением территориальных единичных расценок 2001 года, которые рассчитаны с применением территориальных единичных расценок 2001 года, утвержденных Постановлением Правительства Республики Ингушетия от "25" января 2011 г. № 15, а так же с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по Республике Ингушетия (прочие объекты - 6,46) за 2 квартал 2013 года, рекомендованные Министерством регионального развития РФ от 07.06.2013г. № 9912-СД/10.

Согласно сметных расчетов на строительство комплектной трансформаторной подстанции ПС 6-10/0,4кВ - 250 кВа и ПС 6-10/0,4кВ – 630 кВа:

расходы на строительство комплектной трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ, с установкой силового трансформатора мощностью 250 кВа составили – 50 418,531 руб. (237,26) руб./кВт);

расходы на строительство комплектной трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ, с установкой силового трансформатора мощностью 630 кВа составили – 76 767,325 руб. (143,36 руб./кВт):

3. В связи с отсутствием информации для расчета ставок платы за единицу максимальной мощности значение длины и мощности, фактически построенных за последние 3 года воздушных и кабельных линий электропередач (км, кВт), данные ставки платы не рассчитаны.

Рассмотрев и обсудив данный вопрос, члены Правления региональной энергетической комиссии Республики Ингушетия решили:

1. Установить предлагаемые отделом ценообразования на электрическую и тепловую энергию экономически обоснованную плату в размере 777,26 руб./кВт и выпадающие доходы 204 533,82 рублей за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим Ингушскому филиалу ОАО «МРСК Северного Кавказа» за присоединения заявителей с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.

2. Установить предлагаемые отделом ценообразования на электрическую и тепловую энергию стандартизированные тарифные ставки C_{1i} , C_{2i} , C_{3i} и C_{4i} в следующем размерах:

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки			
		C_{1i} , руб./кВт	C_{2i} , руб./км (в ценах 2001г.)	C_{3i} , руб./км (в ценах 2001г.)	C_{4i} , руб./кВт (в ценах 2001г.)
1	2	3	4	5	6
1	<u>До 15 кВт включительно</u>	777,26	146 819,98	122 946,19	
	0,4кВ				
2	6-10 кВ		158 232,32	251 314,21	
	<u>Свыше 15 кВт до 150 кВт</u>	101,68	146 819,98	122 946,19	237,26
	0,4 кВ				
6-10 кВ					
3	Свыше 150 кВт до 670 кВт		158 232,32	251 314,21	
	0,4 кВ	25,72	146 819,98	122 946,19	143,36
6-10 кВ					

3. Установить плату за технологическое присоединение в виде следующих формул:

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения стандартизированных ставок
1	2	3
1	Без учета расходов на разработку сетевой организацией:	$C_{1i} \times N_{\max}$
	- проектной документации по строительству "последней мили"	

	- выполнение мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	
2	В случае необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C_{1i} \times N_{max} + C_{2i} \times L_2 \times Z$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_{1i} \times N_{max} + C_{3i} \times L_3 \times Z$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + C_{4i} \times N_{max} \times Z$
2.4	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3) \times Z$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{4i} \times N_{max}) \times Z$
2.6	при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{3i} \times L_3 + C_{4i} \times N_{max}) \times Z$
2.7	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} \times N_{max}) \times Z$

Примечание:

C_{1i} - стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Ме годических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C_{2i} - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C_{4i} - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования на i уровне напряжения;

7 – индекс изменения местной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Ингушетия на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета платы, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального строительства Российской Федерации;

l 2 – длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

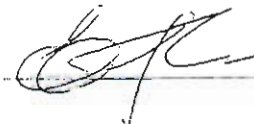
l 3 – длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

l – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

N_{max} – максимальная присоединяемая мощность.

Решение принято единогласно!

Секретарь Правления


Т.Е. Евлоева