

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

25 декабря 2015г.

г.Грозный

№ 108

Председательствовал:

Председатель

А.А.Сайханов

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

Р.Д. Мударов

Заместитель председателя

Х.С. Дакаев

Начальник отдела регулирования тарифов
на услуги ЖКХ и транспорта

Л-А. Лаиев

Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов на электроэнергию

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на тепловую энергию, на газ и твердое топливо

Н.А. Сангариев

Главный специалист - эксперт Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Представитель НП «Совет Рынка»

Б.А. Абуязидов

Приглашенные:

Начальник Управления экономики ОАО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

Повестка дня:

Установление тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2016 год.

Рассмотрели:

Предложение **Салгириева Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2016 год.

Выступили:

Сайханов А.А., Мударов Р.Д., Салгириев Э.Р., Абуязидов Б.А., Юсупов Л.А.

Салгириев Э.Р. довел до сведения присутствующих, что поступили материалы от АО «Чеченэнерго» для установления тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2016 год следующими письмами:

- заявление АО «Чеченэнерго» об установлении платы по технологическому присоединению от 01/31/2166 от 30.10.2015;

- письмо АО «Чеченэнерго» 01/16/-100/2301 от 17.11.2015 «О предоставлении дополнительных материалов, необходимых для расчета платы за технологическое присоединение».

Определение состава расходов и оценка экономической обоснованности произведено в соответствии с Федеральным законом № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации № 1178, главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации и Методическими указаниями ФСТ.

Расходы на необходимые мероприятия установлены на основании анализа представленных документов АО «Чеченэнерго», в частности документов: «Расчет платы на покрытие расходов» по п. 16 Методических указаний, «Расчет стоимости одного человека-часа

работы производственного персонала по ступеням оплаты», «Калькуляция стоимости 1 маш-ч пробега легкового автомобиля УАЗ» (далее Калькуляция стоимости 1 маш-ч.).

Расходы на мероприятия по п. 16 Методических указаний рассчитаны на основании анализа представленных документов АО «Чеченэнерго», в диапазонах максимальной мощности заявителей:

- до 15 кВт;
- от 15 до 150 кВт, включительно;
- от 150 до 670 кВт, включительно.

Расчет расходов на оплату труда произведен в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2013 – 2016 годы на основании официального письма Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики в адрес Комитета от 09.07.2015 № 207/04-09.

В расчете заработной платы на 2016 год, минимальная тарифная ставка рабочего 1 разряда принята - 6 935,3 руб.

Также в расчете учтены следующие выплаты и премии в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2016 год:

- выплаты, связанные с режимом работы и с условиями труда – 12,5%;
- текущее премирование – 75%;
- вознаграждение за выслугу лет – 15%;
- выплаты по итогам года – 33%.

Расчет страховых взносов произведен в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2009 г. N 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» отчисления на социальные нужды в 2015 году будут применяться тарифы страховых взносов в пенсионный фонд – 22%, в фонд социального страхования РФ – 2,9%, в и фонды обязательного медицинского страхования – 5,1%, т. е. 30% от фонда оплаты труда.

В виду отсутствия документа по установленной ставке страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2016 год, ставка рассчитана экспертами комитета.

В соответствии с Классификацией видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утвержденной приказом Министерства труда и социальной защиты развития РФ от 25 декабря 2012 г. N 625н и на основании Федерального закон от 02.12.2013 г. № 323 «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов предусмотрены отчисления в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

Итого размер страховых взносов составляет 30,4 процентов.

Статья «Расходы грузовых автомобилей, вахтовых автомашин и спецмеханизмов на 2016 год» включает в себя расходы грузовых автомобилей, вахтовых автомашин и спецмеханизмов, задействованных в осуществлении техприсоединения, а также включает:

- Затраты на выполнение ремонта, диагностирования и техобслуживания,
- Затраты на замену шин,
- Оплата труда рабочих,
- Затраты на топливо,
- Затраты на смазочные материалы.

Планируемые расходы на амортизацию исключены, ввиду того что они учтены при установлении тарифов на передачу э/энергии на 2016 год.

Необходимая валовая выручка по статьям расходов на 2016 год рассчитана исходя из расходов на 1 присоединение по всем диапазонам мощности и планируемых присоединений на 2016 год, сформированных по представленным данным о техприсоединениях за отчетные периоды составил – 1 791,0 тыс руб.

Представленная АО «Чеченэнерго» необходимая валовая выручка составляет - 2 651,0 тыс.руб.

Планируемые данные по техприсоединениям составили:

| Заявители | Категория присоединения | Динамика | | | |
|---|-------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2013 факт | 2014 факт | 2015 факт | 2016 план |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| до 15 кВт | Количество договоров | 43,0 | 612,0 | 337,0 | 331 |
| | Максимальная мощность | 288,0 | 4 456,4 | 2 399,5 | 2 381 |
| свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно | Количество договоров | 23,0 | 190,0 | 112,0 | 108 |
| | Максимальная мощность | 1 160,6 | 11 547,6 | 5 347,0 | 6 018 |
| свыше 150 кВт и менее 670 кВт | Количество договоров | 0,0 | 44,0 | 25,0 | 23 |
| | Максимальная мощность | 0,0 | 13 922,0 | 7 852,0 | 7 258 |

После анализа представленных материалов, рассчитан размер экономически обоснованной выручки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, которая на 2016 год составляет – 254,87 тыс. руб. без НДС.

Согласно п. 87 Основ ценообразования, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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.

Также размер платы в размере не более 550 рублей (с НДС), по указанным критериям устанавливается и в отношении следующих категорий заявителей:

- садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов);
- граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи);
- религиозных организаций.

По произведенным расчетам, ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения до 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, без учета затрат «последней мили» и в ценах расчетного периода составил – 107,03 руб./кВт., в том числе:

| № П/П | Наименование мероприятий | Ставка руб./кВт, на 2015 год | Ставка руб./кВт, на 2016 год |
|-------|---|------------------------------|------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1 | 28,84 | 48,11 |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2 | 16,58 | 28,25 |

| | | | |
|---|---|--------------|---------------|
| 3 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>, С1.3 | - | 0,00 |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4 | 19,95 | 30,66 |
| | Итого по мероприятиям, С1 | 65,37 | 107,03 |

Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г.

Для обоснования расходов по мероприятиям «последней мили», АО «Чеченэнерго» представлены локальные сметные расчеты по видам строительства, с учетом используемого материала и оборудования и способом выполнения работ.

Указанные локальные сметные расчеты выполнены с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для ЧР, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Для обоснования указанных сметных расчетов, по запросу Комитета АО «Чеченэнерго» были представлены копии актов выполненных строительно-монтажных работ по унифицированной форме – КС-2, по аналогичным работам.

По результатам анализа указанных сметных расчетов и актов выполненных строительно-монтажных работ, установлено соответствие по стоимости выполняемых работ, указанных в ценах 2001 года.

В связи с чем, представленные АО «Чеченэнерго» стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 приняты за основу для их утверждения.

Размер ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт утверждается на период регулирования отдельно для каждой сетевой организации.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1, утвержденной на соответствующий период.

На основании представленных АО «Чеченэнерго» материалов, рассчитаны ставки по мероприятиям "последней мили", на строительство воздушных и кабельных линий.

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2016 год, на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства С2,і, С3,і, в ценах 2001 года, предлагаемых к утверждению составляют:

| п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | С ₂ (руб./кВт) | | С ₃ (руб./кВт) | |
|-----|--|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|
| | | до 150 кВт | свыше 150 кВт | до 150 кВт | свыше 150 кВт |
| | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | ниже 1 | 1 403,76 | 2 807,51 | 1 259,04 | 2 518,08 |
| | 20-1 | 28,94 | 57,87 | 72,48 | 144,96 |

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление организационных мероприятий, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С₁.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий, связанных со строительством, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки С₄.

Согласно п. 87 Основ ценообразования, с 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили», устанавливаются в размере не более 50 % от экономически обоснованных стандартизированных ставок, в связи, с чем предлагается утвердить ставки по мероприятиям «последней мили» дифференцированно для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт и свыше 150 кВт.

Размер платы для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не превышает размер платы для постоянной схемы электроснабжения.

К выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определенные п. 87 Основ ценообразования относятся расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "а" и "д" - "ж" пункта 18 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, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом в размере не более 550 рублей, 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 энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

АО «Чеченэнерго» планирует выпадающие расходы на 2016 год в размере – 825,64 тыс.руб., из них:

- 298,75 тыс.руб. – это фактические сложившиеся за 2014 г.;
- 526,7 тыс.руб. – это ожидаемые в 2016 г.

Для обоснования фактических выпадающих доходов за 2014 год АО «Чеченэнерго» обосновывающие материалы не представлены.

В ходе анализа установлено завышение указанных расходов, вследствие завышения ставки за единицу мощности технологического присоединения.

По расчетам произведенным расчетам, расходы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по АО "Чеченэнерго" на 2016 год, составили - 100,74 тыс.руб.

Абуязидов Б.А.: высказал следующие возражения:

1. Расчет ставок в экспертном заключении на странице 24 не соответствует предлагаемым к утверждению ставкам (например, ставка за строительство ВЛ на уровне 0,4 кВ в экспертном заключении указана равной 736,98 руб./кВт, а в проекте решения 2807,51 руб./кВт);

2. В тарифном меню на 2016 год нет ставок по типам провода, ранее использованного при выполнении строительных работ по технологическому присоединению. Из-за чего невозможно рассчитать ставку за единицу максимальной мощности по формуле №3 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года №209-э/1;

3. Данные в расчете выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей до 15 кВт за 2014 год не соответствует данным, указанным на странице 12 Экспертного заключения (612 договоров с мощностью 4456,4 кВт указаны на странице 12 Экспертного заключения, в расчете на странице 11 Экспертного заключения указано фактическое количество присоединений равное 0, на странице 22 – указано 3 договора с мощностью 23 кВт).

Салгириев Э.Р.: 1. Показатель - 736,98 руб./кВт не является рассчитанной ставкой, предлагаемая к утверждению.

2. В связи с тем, что отсутствует утвержденная форма принятия решений по технологическому присоединению к электрическим сетям, следовательно, размер ставки утверждается регулирующими органами с учетом региональных особенностей.

3. Указанные 3 договора с мощностью 23 кВт – это договоры с заявителями, в отношении которых выполнены мероприятия «последней мили», также в связи с тем, что АО «Чеченэнерго» необоснованно расходы по выпадающим доходам за 2014 год, то в расчетах на странице 11 Экспертного заключения соответствующие договора не указаны.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопросы:

об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2016 год;

об установлении размера выпадающих доходов связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» на 2016 год в размере – 100 740 руб.

Голосовали:

«За» - 7 человек,

«Против» - 1 (Абуязидов Б.А.),

«Воздержавшиеся» - нет.

Правление решило:

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего 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 до 20 кВ включительно 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, а также при условии, что в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности

или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

- установить стандартизированные тарифные ставки за 1 кВт максимальной мощности, на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», в следующих размерах:

| № п/п | Наименование мероприятий | Стандартизированные тарифные ставки, руб./кВт |
|-------|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1 | 48,11 |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2 | 28,25 |

| | | |
|---|---|--------|
| 3 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>, С1.3 | 0,00 |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4 | 30,66 |
| | Итого по мероприятиям, С1 | 107,03 |

- установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», в части расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередач, в следующих размерах:

| № п/п | Наименование объекта строительства | Стандартизированные тарифные ставки, руб./км. | |
|----------|--|---|--------------|
| | | до 150кВт | свыше 150кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ | x | x |
| 1.1 | ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 2х16, | 56 610,56 | 113 221,12 |
| 1.2 | ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х35 | 60 975,50 | 121 951,00 |
| 1.3 | ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х50 | 95 291,24 | 190 582,47 |
| 2 | Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ | x | x |
| 1.4 | ВЛ-10кВ, провод АС-35, 35/6,2мм ² | 51 888,75 | 103 777,49 |
| 1.5 | ВЛ-10кВ, провод АС, 50/8мм ² | 57 127,11 | 114 254,21 |
| 1.6 | ВЛ-10кВ, провод АС, 95/16мм ² | 57 787,56 | 115 575,11 |
| 3 | Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ | x | x |
| 3.1 | КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х35мм ² | 52 689,14 | 105 378,28 |
| 3.2 | КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х70мм ² | 63 989,47 | 127 978,93 |
| 3.3 | КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х95мм ² | 74 252,87 | 148 505,74 |
| 4 | Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ | x | x |
| 4.1 | КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х120мм ² | 119 689,31 | 239 378,62 |
| 4.2 | КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х150мм ² | 131 444,96 | 262 889,91 |
| 4.3 | КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х240мм ² | 166 697,20 | 333 394,40 |

- установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», в части расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций, в следующих размерах:

| № п/п | Наименование объекта строительства | Стандартизированные тарифные ставки, руб./кВт. | |
|-------|------------------------------------|--|--------------|
| | | до 150кВт | свыше 150кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Монтаж КТП с ТМ 25кВА | 1 315,00 | 2 630,00 |
| 2 | Монтаж КТП с ТМ 40кВА | 924,39 | 1 848,79 |
| 3 | Монтаж КТП с ТМ 63кВА | 657,39 | 1 314,77 |

| | | | |
|---|------------------------|--------|--------|
| 4 | Монтаж КТП с ТМ 100кВА | 436,77 | 873,54 |
| 5 | Монтаж КТП с ТМ 160кВА | 314,84 | 629,67 |
| 6 | Монтаж КТП с ТМ 250кВА | 243,98 | 487,95 |
| 7 | Монтаж КТП с ТМ 400кВА | 234,44 | 468,88 |
| 8 | Монтаж КТП с ТМ 630кВА | 176,07 | 352,13 |

- установить ставки за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», в следующих размерах:

| № п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | C ₂ (руб./кВт) | | C ₃ (руб./кВт) | |
|-------|--|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|
| | | до 150 кВт | свыше 150 кВт | до 150 кВт | свыше 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ниже 1 | 1 403,76 | 2 807,51 | 1 259,04 | 2 518,08 |
| 2 | 20-1 | 28,94 | 57,87 | 72,48 | 144,96 |

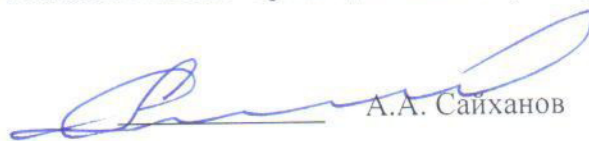
- установить, что размер платы для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не превышает размер платы для постоянной схемы электроснабжения.

- утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», посредством применения стандартизированных тарифных ставок: $P = C_1 * Ni + ((C_2 * Li) + (C_3 * Li) + (C_4 * Ni)) * \text{Зизм.ст.}$, (руб.).

- утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», посредством применения ставки за единицу максимальной мощности: $P = (C_1 + (C_2 + C_3 + C_4) * \text{Зизм.ст.}) * Ni$, (руб.).

- определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год выпадающие доходы АО «Чеченэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения и не включаемые в плату за технологическое присоединение в размере - 100 740,0 рублей (без учета НДС).

Председатель

 А.А. Сайханов

Заместитель председателя

 Р.Д. Мударов

Заместитель председателя

 Х.С. Дакаев

Начальник отдела

 Л.-А.В. Лаиев

Начальник отдела

 Н.А. Сангариев

Начальник отдела

 Э.П. Салгириев

Представитель НП «Совет Рынка»

 Б.А. Абуязидов

Секретарь Правления

 Х.А. Везиров