

ВЫПИСКА

из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 16 декабря 2020 года № 93

Председательствовал: Е.А.Морозова

Члены Правления: Д.А.Осипов, А.И.Казанцева, Е.А.Грязнова, М.Л.Размахнина, Ю.И.Казанова, А.Ю.Серебрякова, А.В.Старостин (заочно), Т.И.Яковлева*

*Не принимает участие в голосовании

Члены Общественного совета при Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (в режиме видеоконференцсвязи):
Е.В.Симкина

Уполномоченный по делу: заместитель начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) М.С.Захарова

Присутствовали (в режиме видеоконференцсвязи):

1. заместитель генерального директора по экономике и финансам филиала АО «РИР» – А.В.Усов;
2. главный энергетик ПАО «ППГХО» – А.П.Талпэ;
3. главный специалист филиала АО «РИР» – И.Б.Бусоедова.

Вопрос № 1

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Краснокаменской ТЭЦ ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» и Унитарным муниципальным предприятием городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края «Жилищно-коммунальное управление» потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края, на 2021 год

Выступил: заместитель начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК РСТ Забайкальского края М.С.Захарова

Краткие сведения о предприятиях

Таблица 1

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | Публичное акционерное общество «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» |
| Сокращенное наименование | ПАО «ППГХО» |
| Учредительные документы | Устав |

| | |
|--------------------------------------|---|
| Гражданско-правовой статус | Публичное акционерное общество |
| ИНН/КПП | 7530000048 / 753001001 |
| Место нахождения (юридический адрес) | 674673, Забайкальский край, г. Краснокаменск, проспект Строителей д. 11 |
| Услуги | Электроснабжение |

Таблица 2

| | |
|--------------------------------------|--|
| Полное наименование | Унитарное муниципальное предприятие городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края «Жилищно-коммунальное управление» |
| Сокращенное наименование | УМП «ЖКУ» |
| Учредительные документы | Устав |
| Гражданско-правовой статус | Унитарное муниципальное предприятие |
| ИНН/КПП | 7530007886 / 753001001 |
| Место нахождения (юридический адрес) | 674673, Забайкальский край, Краснокаменский район, г. Краснокаменск, Проспект Ветеранов, 9 |
| Услуги | Электроснабжение |

УМП «ЖКУ» является гарантирующим поставщиком на территории г. Краснокаменска, который осуществляет расчеты с населением, а также с прочими потребителями, расположенными в жилищном фонде города (в многоквартирных домах). Расчеты с иными прочими потребителями, а также с потребителями, приравненными к населению, осуществляет ПАО «ППГХО».

В соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России на 2021 год по Забайкальскому краю (далее – сводный прогнозный баланс), утвержденным приказом ФАС России от 11 августа 2020 года № 737а/20-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП) полезный отпуск электрической энергии Краснокаменской ТЭЦ ПАО «ППГХО» на розничный рынок в 2021 году составит 116,40 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии по группам потребителей:

- население – 59,63 млн. кВтч.;
- прочие потребители – 56,77 тыс. кВтч.

Общая плановая сумма затрат ПАО «ППГХО» на производство электрической энергии в 2021 году составила 1 090 423,43 тыс. руб., для потребителей розничного рынка – 163 838,22 тыс. руб. пропорционально доле поставки электрической энергии на розничный рынок (15,03%). По статьям затрат принято следующее:

1) Топливо – плановая цена угля на 2021 год принята согласно проведенному РСТ Забайкальского края расчету тарифов на тепловую энергию (мощность) и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2021 год в размере 500,59 руб./тнт. Плановая цена мазута в размере 22 282,38 руб./тнт. также принята согласно вышеуказанному расчету РСТ Забайкальского края. Кроме того, по статье включены затраты на железнодорожную перевозку угля в размере 61,44 руб./тнт., которые также приняты согласно проведенному РСТ Забайкальского края расчету тарифов на тепловую энергию (мощность) и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2021 год. Таким образом, исходя из указанных цен на топливо и перевозку и планового объема электроэнергии, вырабатываемой на ТЭЦ, затраты по статье сложились в сумме 327 358,89 тыс. руб., в том числе на розничный рынок – 49 186,30 тыс. руб.

2) Расчет фонда заработной платы на 2021 год произведен РСТ Забайкальского края исходя из месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда промышленно-производственного персонала, принятой на уровне предшествующего периода регулирования в размере 8 856,77 руб. (с учетом индекса потребительских цен на 2021 год) и среднесписочной численности персонала в количестве 490 человек.

Проценты выплат на 2021 год определены РСТ Забайкальского края на уровне предыдущего периода регулирования в следующих размерах:

- выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда – 15,0%;
- текущее премирование – 50,0%;
- вознаграждение за выслугу лет и по итогам года – 15,0%;
- выплаты по районному коэффициенту – 40,0% к заработной плате работников в районах, расположенных в 30 километровой зоне на границе с Китайской Народной Республикой, в частности по Краснокаменскому району.
- северные надбавки (за непрерывный стаж работы) – 30,0%.

С учетом вышеприведенных факторов общий фонд оплаты труда персонала ПАО «ППГХО» на 2021 год определен в сумме 331 996,20 тыс. руб., в том числе на розничный рынок сумма составила 49 883,07 тыс. руб.

3) Отчисления на страховые взносы – согласно ст. 425, 426 Налогового кодекса Российской Федерации по данной статье отнесены отчисления на страховые взносы на обязательное пенсионное страхование в размере 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в размере 2,9%, на обязательное медицинское страхование в размере 5,1%. Кроме того, учтены страховые взносы от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2% от фонда оплаты труда. Общий размер отчислений на социальные нужды составил 30,2% от фонда оплаты труда работников в сумме 100 262,85 тыс. руб., в том числе на розничный рынок – 15 064,69 тыс. руб.

4) Прочие расходы – по данной статье учтены расходы на плату за предельно допустимые выбросы, налоги и другие обязательные платежи, а также прочие услуги, включающие в себя оплату услуг связи, охраны, расходы на страхование, подготовку кадров, типографские услуги, командировочные расходы, почтовые и представительские расходы, прочие затраты на сумму 330 805,48 тыс. руб. исходя из утвержденной суммы затрат на предыдущий период регулирования с учетом индекса роста цен на 2021 год, в том числе на розничный рынок – 49 704,16 тыс. руб.

Общая плановая сумма затрат ПАО «ППГХО» на передачу электрической энергии в 2021 году составила 86 607,80 тыс. руб., на передачу электрической энергии потребителям розничного рынка – 15 070,63 тыс. руб. пропорционально доле поставки электрической энергии на розничный рынок (17,40%).

По статьям затрат принято следующее:

1) Вспомогательные материалы – по данной статье приняты расходы на сырье и материалы, необходимые для ремонта и эксплуатации оборудования, а также расходы на горюче-смазочные материалы и определены исходя из затрат, установленных на 2020 год, с учетом индекса потребительских цен на 2021 год и

составили 3 753,61 тыс. руб., в том числе затраты на передачу электроэнергии потребителям розничного рынка – 653,17 тыс. руб.

2) Работы и услуги производственного характера – по данной статье учтена сумма затрат на оплату услуг по ремонту, транспортных услуг, услуг связи, поверке и калибровке приборов, испытаниям оборудования, а также прочих услуг производственного характера. Затраты рассчитаны исходя затрат предприятия по данной статье, установленных на 2020 год, которые с учетом корректировки на индекс роста цен составили 14 873,12 тыс. руб., в том числе на розничный рынок – 2 588,07 тыс. руб.

3) Расходы на оплату труда. Расчет фонда заработной платы на 2021 год РСТ Забайкальского края произведен исходя из месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда промышленно-производственного персонала, принятой на уровне предшествующего периода регулирования в размере 8 856,77 руб. (с учетом индекса потребительских цен на 2021 год) и среднесписочной численности персонала в количестве 83 человека, также принятой на уровне предыдущего периода регулирования.

Проценты выплат на 2021 год определены РСТ Забайкальского края на уровне предыдущего периода регулирования в следующих размерах:

- выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда – 11,0%;
- текущее премирование – 50,0%;
- вознаграждение за выслугу лет и по итогам года – 15,0%;
- выплаты по районному коэффициенту – 40,0% 1,4 к заработной плате работников в районах, расположенных в 30 километровой зоне на границе с Китайской Народной Республикой, в частности по Краснокаменскому району.
- северные надбавки (за непрерывный стаж работы) – 30,0%.

С учетом вышеприведенных факторов общий фонд оплаты труда персонала ПАО «ППГХО» на 2021 год определен в сумме 41 780,04 тыс. руб., в том числе на розничный рынок сумма составила 7 270,15 тыс. руб.

4) Отчисления на страховые взносы – согласно ст. 425, 426 Налогового кодекса Российской Федерации по данной статье отнесены отчисления на страховые взносы на обязательное пенсионное страхование в размере 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в размере 2,9%, на обязательное медицинское страхование в размере 5,1%. Кроме того, учтены страховые взносы от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2% от фонда оплаты труда. Общий размер отчислений на социальные нужды составил 30,2% от фонда оплаты труда работников в сумме 12 617,57 тыс. руб., в том числе на розничный рынок – 2 195,59 тыс. руб.

5) Амортизация – по данной статье включена сумма амортизации в размере 5 138,60 тыс. руб. на уровне предыдущего периода регулирования. На розничный рынок сумма принята в размере 894,17 тыс. руб. согласно полезному отпуску.

6) Прочие расходы – по данной статье учтены расходы на уплату налогов и других обязательных платежей, а также расходы на прочие услуги, включающие в себя оплату услуг связи, охраны объектов электросетевого хозяйства, расходы на страхование, подготовку кадров, типографские услуги, командировочные

расходы, почтовые и представительские расходы, прочие затраты. Кроме того, учтены затраты на покупку электроэнергии для хозяйственных нужд. Общая сумма затрат составила 8 444,85 тыс. руб. и рассчитана исходя из затрат, установленных РСТ Забайкальского края на 2020 год, с учетом индекса потребительских цен на 2021 год. Для реализации электроэнергии для потребителей розничного рынка сумма принята в размере 1 469,49 тыс. руб.

Также в сумму затрат на передачу электрической энергии включены расходы ПАО «ППГХО» на приобретение 9,02 млн. кВтч потерь электрической энергии в электрических сетях УМП «ЖКУ» в общей сумме 12 417,04 тыс. руб.

Затраты УМП «ЖКУ» на содержание сетей города определены РСТ Забайкальского края в общей сумме 22 380,83 тыс. руб. исходя из затрат, сложившихся у организации по факту 2019 года и затрат принятых в рамках установления тарифов на 2020 год скорректированных на индекс потребительских цен. В подтверждении затрат организацией представлены копии договоров на поставку материалов, на оказание услуг, конкурсная документация, ведомости начисления амортизации и прочие первичные документы.

1) Вспомогательные материалы – по данной статье приняты расходы на сырье и материалы, необходимые для ремонта и эксплуатации оборудования на участке наружных электрических сетей напряжением 0,4 кВ. Затраты приняты исходя из факта 2019 года и скорректированы на индекс потребительских цен. Сумма, учтенная в необходимой валовой выручке (далее – НВВ) на 2021 год составила 140,11 тыс. руб.

2) Работы и услуги производственного характера – по данной статье учитываются затраты на оплату услуг по обслуживанию трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных и кабельных линий напряжением 10 кВ. Указанные расходы приняты на уровне предшествующего периода регулирования с учетом индекса потребительских цен на 2021 год. Затраты по указанной статье расходов приняты в размере 18 892,52 тыс. руб.

3) Затраты на оплату труда. Расчет фонда заработной платы на 2021 год произведен исходя из месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда, утвержденной приказом УМП «ЖКУ» от 31 декабря 2019 года № 1106 «Об утверждении положения «Об оплате труда» (далее – Положение об оплате труда УМП «ЖКУ»)) с учетом индексации на 2021 год в размере 6 286 руб. Среднесписочная численность персонала в количестве 4 человека принята согласно штатному расписанию на 2020 год, утвержденному приказом УМП «ЖКУ» от 31 декабря 2019 года № 1105 (далее – Штатное расписание).

Проценты выплат на 2021 год определены РСТ Забайкальского края в следующих размерах:

- единая стимулирующая надбавка – от 0,2% до 36% согласно Положению об оплате труда УМП «ЖКУ» и Штатному расписанию;

- доплата за руководство бригадой – 2 % электромонтеру по ремонту и обслуживанию электрооборудования 6 разряда согласно Положению об оплате труда УМП «ЖКУ» и Штатному расписанию;

- премия – от 60% до 100% согласно Положению об оплате труда УМП «ЖКУ» и Штатному расписанию;

- районный коэффициент – 40% к заработной плате работников в районах, расположенных в 30 километровой зоне на границе с Китайской Народной Республикой, в частности по Краснокаменскому району;
- северная надбавка (за непрерывный стаж работы) – 30%.

С учетом вышеприведенных факторов среднемесячная заработная плата на одного работника сложилась в размере 25 648,42 руб. Общий фонд оплаты труда персонала УМП «ЖКУ» на 2021 год определен в сумме 1 231,12 тыс. руб.

4) Отчисления на страховые взносы. Согласно ст. 425, 426 Налогового кодекса Российской Федерации по данной статье отнесены отчисления на страховые взносы на обязательное пенсионное страхование в размере 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в размере 2,9%, на обязательное медицинское страхование в размере 5,1%. Кроме того, учтены страховые взносы от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2% от фонда оплаты труда исходя из 1 класса профессионального риска. Общий размер отчислений на социальные нужды составил 30,2% от фонда оплаты труда работников в сумме 371,80 тыс. руб.

5) Амортизация – по данной статье учтены затраты на амортизацию основных средств УМП «ЖКУ», участвующих в передаче электроэнергии (трансформаторные подстанции, воздушные и кабельные линии). Сумма затрат принята исходя из данных бухгалтерского учета, а именно, согласно ведомости начисления амортизации за 2019 год по предложению предприятия в размере 1 091,69 тыс. руб.

6) Прочие затраты – по данной статье учтены общехозяйственные расходы, расходы на уплату налога на имущество, а также расходы на охрану труда основных производственных рабочих участка наружных электрических сетей. Общая сумма затрат по статье составила 653,59 тыс. руб., в том числе:

- общехозяйственные расходы в сумме 274,45 тыс. руб. определены исходя из фактических затрат 2019 года с учетом индекса потребительских цен и отнесены на осуществление регулируемой деятельности по передаче электрической энергии в размере 0,56% (отношение фонда оплаты труда основных производственных рабочих по обслуживанию электросетевого хозяйства к суммарному фонду оплаты труда основных производственных рабочих предприятия);

- налог на имущество – сумма затрат по статье определена согласно гл. 30 Налогового кодекса Российской Федерации и Закону Забайкальского края от 20 ноября 2008 года № 72-33К «О налоге на имущество организаций» исходя из ставки 2,2% от среднегодовой стоимости недвижимого имущества в размере 335,55 тыс. руб.;

- охрана труда – по статье учтены затраты на выдачу спецодежды, спецпитания, смывающих и обеззараживающих средств и составили 43,59 тыс. руб.

Таким образом, общая сумма затрат на передачу электрической энергии по сетям ПАО «ППГХО» и УМП «ЖКУ» на 2021 год с учетом покупки потерь составила 49 868,50 тыс. руб.

Сумма затрат на осуществление деятельности по сбыту электрической энергии потребителям в 2021 году составила 8 181,66 тыс. руб. Анализ затрат по статьям:

1) Вспомогательные материалы – по данной статье приняты расходы на материалы исходя из затрат, установленных на 2020 год с учетом индекса потребительских цен, которые составили 38,71 тыс. руб.;

2) Работы и услуги производственного характера – по данной статье учтена сумма затрат на оплату услуг по ремонту, услуги стороннего транспорта, а также прочих услуг производственного характера. Размер расходов определен исходя из затрат, установленных на 2020 год с учетом индекса потребительских цен и составил 46,03 тыс. руб.

3) Расходы на оплату труда. Расчет фонда заработной платы на 2021 год для ПАО «ППГХО» произведен исходя из месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда промышленно-производственного персонала, принятой на уровне предшествующего периода регулирования в размере 8 856,77 руб. (с учетом индекса потребительских цен на 2021 год) и среднесписочной численности персонала в количестве 4-х человек, также принятой на уровне предыдущего периода регулирования.

Проценты выплат на 2021 год определены РСТ Забайкальского края на уровне предыдущего периода регулирования в следующих размерах:

- текущее премирование – 50,0%;
- вознаграждение за выслугу лет и по итогам года – 15,0%;
- выплаты по районному коэффициенту – 40,0%;
- северные надбавки (за непрерывный стаж работы) – 30,0%.

Расчет фонда заработной платы на 2021 год для УМП «ЖКУ» произведен исходя из месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда согласно Положению об оплате труда УМП «ЖКУ» с учетом индексации, в размере 6 286 руб. Среднесписочная численность персонала в количестве 10 человек принята согласно Штатному расписанию.

Проценты выплат на 2021 год определены РСТ Забайкальского края в следующих размерах:

- единая стимулирующая надбавка – от 18% до 46% согласно Положению об оплате труда УМП «ЖКУ» и Штатному расписанию;
- премия – от 60% до 100% согласно Положению об оплате труда УМП «ЖКУ» и Штатному расписанию;
- районный коэффициент – 40% к заработной плате работников в районах, расположенных в 30 километровой зоне на границе с Китайской Народной Республикой, в частности по Краснокаменскому району.
- северная надбавка (за непрерывный стаж работы) – 30%.

С учетом вышеприведенных факторов общий фонд оплаты труда персонала ПАО «ППГХО» и УМП «ЖКУ» на осуществление сбытовой деятельности в 2021 году определен в сумме 5 426,04 тыс. руб.

4) Отчисления на страховые взносы – согласно ст. 425, 426 Налогового кодекса Российской Федерации по данной статье отнесены отчисления на страховые взносы на обязательное пенсионное страхование в размере 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности

и в связи с материнством в размере 2,9%, на обязательное медицинское страхование в размере 5,1%. Кроме того, согласно Федеральному закону от 24 июля 1998 года № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» учтены страховые взносы в размере 0,2% от фонда оплаты труда. Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составил 30,2% от фонда оплаты труда работников в сумме 1 638,67 тыс. руб.

4) Прочие расходы – по данной статье учтены расходы на уплату налогов и других обязательных платежей, а также расходы на прочие услуги, включающие в себя оплату услуг связи, охраны, расходы на страхование, подготовку кадров, типографские услуги, командировочные расходы, почтовые и представительские расходы, прочие расходы ПАО «ППГХО» и общехозяйственные затраты УМП «ЖКУ» (доля распределения – 1,39%) на сумму 1 032,22 тыс. руб.

На основании произведенных расчетов общая НВВ на производство, передачу и сбыт электрической энергии потребителям регионального рынка (для поставки электроэнергии населению и потребителям приравненным к нему, а также прочим потребителям) на 2021 год составила 221 888,39 тыс. руб., что выше на 14 665,14 тыс. руб. или на 7,08% по отношению к расчетной НВВ, установленной на 2020 год.

Тарифы для населения и прочих потребителей на 2021 год рассчитаны РСТ Забайкальского края согласно Протоколу совещания у заместителей Председателя Правительства Российской Федерации Д.Н.Козака и Ю.П.Трутнева от 13 марта 2019 года № ДК-П9-74пр «Об энергоснабжении г. Краснокаменска Забайкальского края» (далее – Протокол совещания).

Также учитывая то, что заседание проводится в заочной форме, член Правления РСТ Забайкальского края – представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (далее – Ассоциация) А.В. Старостин, направил в письменном виде позицию Ассоциации по данному вопросу (вх. от 15 декабря 2020 года № 6941): представитель Ассоциации голосует «против» установления тарифов для потребителей г. Краснокаменска как для потребителей на розничных рынках электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами. Однако данное замечание не может быть устранено в виду исполнения поручения зафиксированного в рамках Протокола совещания.

Тарифы определены в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год, установленных приказом ФАС России от 12 октября 2020 года № 991/20.

Тарифы для потребителей категории «прочие» предлагаются к утверждению в следующих размерах:

Таблица 3

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | I полугодие | II полугодие |
|-------|---|-------------------|--------------|--------------|
| | | | Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Прочие потребители (без учета НДС) | | | |
| 1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 2,01 | 2,01 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,30 | 1,31 |
| 1.2 | стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,64 | 0,63 |
| 1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт·ч | 0,07 | 0,07 |
| 2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ¹ | | | |
| 2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | 1,16 | 1,20 |
| 2.1.1 | средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,45 | 0,50 |
| 2.1.2 | стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,64 | 0,63 |
| 2.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт·ч | 0,07 | 0,07 |
| 2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 2,01 | 2,01 |
| 2.2.1 | средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,30 | 1,31 |
| 2.2.2 | стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,64 | 0,63 |
| 2.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт·ч | 0,07 | 0,07 |
| 2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 2,91 | 2,86 |
| 2.3.1 | средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 2,20 | 2,16 |
| 2.3.2 | стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,64 | 0,63 |
| 2.3.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт·ч | 0,07 | 0,07 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ¹ | | | |
| 3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | 1,16 | 1,20 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,45 | 0,50 |
| 3.1.2 | стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,64 | 0,63 |
| 3.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт·ч | 0,07 | 0,07 |
| 3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 2,47 | 2,45 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,76 | 1,75 |
| 3.2.2 | стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,64 | 0,63 |
| 3.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт·ч | 0,07 | 0,07 |

Примечание:

1. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

С целью социальной защиты населения и потребителей, приравненных к населению, тарифы на электрическую энергию установлены, в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности). Социальная норма потребления электрической энергии (мощности) (далее – социальная норма) в 2021 году сохранена на уровне предыдущего периода регулирования в количестве 65 кВтч на одного человека в месяц.

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), с учетом региональных особенностей, социальных и экономических факторов при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования применяются коэффициенты, равные 1,0. Для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применяется понижающий коэффициент равный 0,97.

Тарифы для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей рассчитаны в двух вариантах:

- одноставочный тариф, включающий в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;
- одноставочный, дифференцированный по 2 и 3 зонам суток тариф, включающий в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии.

При этом ставка на содержание сетей города УМП «ЖКУ» составляет: с 01 января по 30 июня 2021 года – 0,317 руб./кВтч (без НДС), с 01 июля по 31 декабря 2021 года – 0,327 руб./кВтч (без НДС).

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика составляет: с 01 января по 30 июня 2021 года – 0,07 руб./кВтч (без НДС), с 01 июля по 31 декабря 2021 года – 0,07 руб./кВтч (без НДС).

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16 сентября 2014 года № 1442-Э. При этом тарифы для населения, дифференцированные по 2 и 3 зонам суток, могут иметь величину, отличную от установленных предельных уровней тарифов, как в большую, так и в меньшую сторону.

Тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей предлагаются к утверждению в следующих размерах:

| Забайкальский край | | | | | | |
|--------------------|--|-------------------|---|--------------|------------------------------------|--------------|
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | В пределах социальной нормы потребления | | Сверх социальной нормы потребления | |
| | | | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие |
| | | | Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | <p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ².</p> | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹ | | | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,32 | 2,39 | 3,01 | 3,10 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |
| 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹ | | | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 2,58 | 2,66 | 3,22 | 3,32 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |
| 2 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ².</p> | | | | | |

| Забайкальский край | | | | | | |
|--------------------|---|-------------------|---|--------------|------------------------------------|--------------|
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | В пределах социальной нормы потребления | | Сверх социальной нормы потребления | |
| | | | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие |
| | | | Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹ | | | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,32 | 2,39 | 3,01 | 3,10 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹ | | | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 2,58 | 2,66 | 3,22 | 3,32 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |
| 3 | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ².</p> | | | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 1,95 | 2,02 | 2,54 | 2,62 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹ | | | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,25 | 2,32 | 2,93 | 3,02 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,21 | 1,25 | 1,79 | 1,84 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹ | | | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 2,44 | 2,52 | 3,13 | 3,22 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 1,95 | 2,02 | 2,54 | 2,62 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,21 | 1,25 | 1,79 | 1,84 |
| 4 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | |
| 4.1 | <p>Садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ².</p> | | | | | |
| 4.1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| 4.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹ | | | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,32 | 2,39 | 3,01 | 3,10 |

| Забайкальский край | | | | | | |
|--------------------|---|-------------------|---|--------------|------------------------------------|--------------|
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | В пределах социальной нормы потребления | | Сверх социальной нормы потребления | |
| | | | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие |
| | | | Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |
| 4.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹ | | | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 2,58 | 2,66 | 3,22 | 3,32 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |
| 4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ² . | | | | | |
| 4.2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| 4.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹ | | | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,32 | 2,39 | 3,01 | 3,10 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |
| 4.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹ | | | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 2,58 | 2,66 | 3,22 | 3,32 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |
| 4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ² . | | | | | |
| 4.3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| 4.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹ | | | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,32 | 2,39 | 3,01 | 3,10 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |
| 4.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹ | | | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 2,58 | 2,66 | 3,22 | 3,32 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |
| 4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ² . | | | | | |
| 4.4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| 4.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹ | | | | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,32 | 2,39 | 3,01 | 3,10 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |

| Забайкальский край | | | | | | |
|--------------------|--|-------------------|---|--------------|------------------------------------|--------------|
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | В пределах социальной нормы потребления | | Сверх социальной нормы потребления | |
| | | | I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие |
| | | | Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 4.4.3 | Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹ | | | | | |
| | Пиковая зона | руб./кВтч | 2,58 | 2,66 | 3,22 | 3,32 |
| | Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,02 | 2,08 | 2,62 | 2,70 |
| | Ночная зона | руб./кВтч | 1,25 | 1,29 | 1,86 | 1,91 |

Примечания:

1. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

2. При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

УМП «ЖКУ» ознакомлено с расчетами и направило уведомление с просьбой провести заседание Правления РСТ Забайкальского края в отсутствие представителя и согласие с расчетными тарифами (вх. от 16 декабря 2020 года № 6977).

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Краснокаменской ТЭЦ ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» прочим потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края, на 2021 год с календарной разбивкой, согласно представленному проекту.

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Краснокаменской ТЭЦ ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края, на 2021 год с календарной разбивкой, согласно представленному проекту.

3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Унитарным муниципальным предприятием городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края «Жилищно-коммунальное управление» прочим потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края, на 2021 год с календарной разбивкой, согласно представленному проекту.

4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Унитарным муниципальным предприятием городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края «Жилищно-коммунальное управление» населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края, на 2021 год с календарной разбивкой, согласно представленному проекту.

5. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2019 года № 586-НПА «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Краснокаменской ТЭЦ ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» и Унитарным муниципальным предприятием городского поселения «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края «Жилищно-коммунальное управление» потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район», на 2020 год».

**Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 1 (А.В.Старостин),
«ВОЗДЕРЖАЛСЯ – 0»**

Секретарь Правления



А.Ю.Серебрякова