**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 75**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

03.11.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Зинченко М.В., Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Овчинников А.Г., Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила письменную позицию по голосованию по вопросу № 1 повестки заседания).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Чоботар Н.В.** – начальник отдела контроля и мониторинга Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ».

**Участвовали с помощью видеоконференцсвязи:**

**ООО «ЕвразЭнергоТранс»:**

Беспалов И.Н. – генеральный директор;

Ющикова Н.Ю. – директор по экономике и финансам.

**Заявлены на участие с помощью видеоконференцсвязи:**

**Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэенрго – РЭС»:**

Беспалова А.В. – зам. директора по экономике и финансам.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год |
| 2. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 872 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Анжеро-Судженского городского округа на 2022 год» |
| 3. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 882 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Кемеровского муниципального округа на 2022 год» |

Малюта Д.В. ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1. **«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЕвразЭнергоТранс»
(ИНН 4217084532) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год».**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** во исполнение решения Кемеровского областного суда от 13.05.2022 по делу № 3а-65/2022, апелляционного определения Судебной коллегии
по административным делам Пятого апелляционного суда от 15.09.2022 по делу
№ 66а-1355/2022, согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) с 01.01.2022 по 31.12.2022 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеются особые мнения:

от 01.11.2022 № 1502 за подписью директора по экономике и финансам
ООО «ЕвразЭнергоТранс» Н.Ю. Ющикова представленное в приложении № 3 к настоящему протоколу);

от 01.11.2022 № 1.4/01/835 за подписью заместителя генерального директора – директора филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» И.П. Клейменова представленное в приложении № 4 к настоящему протоколу;

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосования от 02.11.2022 № 39 отметила, что не представлены пояснительная записка и расчет тарифов.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 2 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 872 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Анжеро-Судженского городского округа на 2022 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с обращением администрации Анжеро-Судженского городского округа с просьбой установить льготный тариф на горячее водоснабжение с использованием нецентрализованных систем горячего водоснабжения (по схеме через теплообменник) для
АО «Каскад-Энерго», ИНН 4246003760, вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 872 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Анжеро-Судженского городского округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 872 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Анжеро-Судженского городского округа на 2022 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.04.2022 № 98, от 21.04.2022 № 104), следующие изменения:
	1. В подпункте 1.4 пункта 1 слова «приложению № 4» заменить словами «приложениям № 4-5».
	2. Дополнить приложением № 5 согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 3 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 882 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Кемеровского муниципального округа на 2022 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с утверждением экономически обоснованных тарифов на питьевую воду, водоотведение, горячее водоснабжение, тепловую энергию для МКП «ЭнергоРесурс КМО» (ИНН 4205408510) вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 882 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Кемеровского муниципального округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 882 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Кемеровского муниципального округа на 2022 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.08.2022 № 205) следующие изменения:
	1. В приложении № 1:

1.1.1. В строках 1.1, 2.1 столбца 2 пункта 1 слова «МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа», ИНН 4205242791» заменить словами «МКП «ЭнергоРесурс КМО», ИНН 4205408510».

1.1.2. В строках 3.1, 4.1, 5.1, 6.1 столбца 2 пункта 1 слова «МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа», ИНН 4205242791» заменить словами «МКП «ЭнергоРесурс КМО», ИНН 4205408510».

1.2. В приложении № 3:

* 1. 1. В строках в 1.1 - 1.4 столбца 2 пункта 1 слова «МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа», ИНН 4205242791» заменить словами «МКП «ЭнергоРесурс КМО», ИНН 4205408510».

1.2.2. в строках 2.1 - 2.6 столбца 2 пункта 2 слова «МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа», ИНН 4205242791» заменить словами «МКП «ЭнергоРесурс КМО», ИНН 4205408510».

1.2.3. В строках 3.1 - 3.4 столбца 2 пункта 3 слова «МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа», ИНН 4205242791» заменить словами «МКП «ЭнергоРесурс КМО», ИНН 4205408510».

1.2.4. В строках 4.1 - 4.6 столбца 2 пункта 4 слова «МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа», ИНН 4205242791» заменить словами «МКП «ЭнергоРесурс КМО», ИНН 4205408510».

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Г. Овчинников

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 03.11.2022

**Экспертное заключение**

**по материалам ООО «ЕвразЭнергоТранс», выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 13.05.2022 года по делу № 3а-65/2022, апелляционного определения**

**Судебной коллегии по административным делам Пятого**

**апелляционного суда от 15.09.2022 по делу № 66а-1355/2022**

# Общая часть

Решение Кемеровского областного суда от 13.05.2022 по делу
№ 3а-65/2022 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 15.09.2022 по делу № 66а-1355/2022 включает:

Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.12.2021 № 956 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год» в части пункта 4 приложения (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год).

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанное не действующим в части, в течении одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу.

В судебном решении сделан вывод, что «цена электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2022 год, определена регулирующим органом не в соответствии с действующей прогнозной рыночной ценой на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемую по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных Советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, то есть не в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования и является необоснованной.»; «величина НВВ ООО «ЕвразЭнергоТранс» на оплату технологического расхода (потерь) регулирующим органом определена неверно»; «регулирующим органом, вопреки представленным административным истцом для формирования баланса сведениям о величине согласованной и заявленной мощности по конечным потребителям, в одностороннем порядке использована величина больше предложенной, с учетом которой, на последнего также был распределен дополнительный объем такой мощности»; «увеличение планового объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) привели к искусственному увеличению плановой тарифной выручки ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 1 294 646, 7939 тыс.руб. участвующей в расчете индивидуальных тарифов с ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - Кузбассэнерго-РЭС) и как следствие к не корректному расчету двухставочного и рассчитываемого на его основании одноставочного тарифа для взаиморасчетов с последней».

РЭК Кузбасса проведена экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии и мощности, принимаемых для расчета тарифов на 2022 год, на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела ООО «ЕвразЭнергоТранс».

В целях исполнения решения Кемеровского областного суда от 13.05.2022 по делу № 3а-65/2022 величина присоединенной (заявленной) мощности сетевой организации ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2022 год учтена регулирующим органом в размере, заявленном сетевой организацией, в размере 254,027 МВт. без распределения дополнительных объемов присоединенной (заявленной) мощности. Баланс мощности ООО «ЕвразЭнергоТранс» - таблица 1

При этом балансовые показатели, утвержденные ФАС России приказом № 1164/20-ДСП от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП (заявленная мощность потребителей 2 483 МВт) не отменены и являются действующими.

Кроме того, объем поступления мощности из сетей филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» принят в размере, согласованном сторонами.

Таблица 1

БАЛАНС МОЩНОСТИ ООО «ЕвразЭнергоТранс»

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед.изм** | **2022 (1 полугодие)** | **2022 (2 полугодие)** | **2022** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** |
| 1 | Поступление, в т.ч.: | МВт | 400,506 | 15,044 | 3,705 | 0,000 | 419,254 | 374,231 | 14,649 | 3,441 | 0,000 | 392,321 | 387,369 | 14,846 | 3,573 | 0,000 | 405,788 |
| 2 | Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из: | МВт |   | 14,485 | 13,209 | 0,205 | 27,898 |   | 14,031 | 12,243 | 0,200 | 26,474 |   | 14,258 | 12,726 | 0,202 | 27,186 |
| 3 | Поступление по уровням напряжения | МВт | 400,506 | 29,528 | 16,914 | 0,205 |   | 374,231 | 28,680 | 15,684 | 0,200 |   | 387,369 | 29,104 | 16,299 | 0,202 |   |
| 4 | Потери, в т.ч. от: | % | 1,15% | 2,92% | 6,08% | 1,13% | 1,55% | 1,18% | 2,92% | 6,08% | 1,14% | 1,59% | 1,17% | 2,92% | 6,08% | 1,13% | 1,57% |
| МВт | 4,616 | 0,862 | 1,028 | 0,002 | 6,509 | 4,432 | 0,837 | 0,954 | 0,002 | 6,226 | 4,524 | 0,850 | 0,991 | 0,002 | 6,367 |
| 4.1 | Потери, относимые на сторонних потребителей | МВт | 4,616 | 0,862 | 1,028 | 0,002 | 6,509 | 4,432 | 0,837 | 0,954 | 0,002 | 6,226 | 4,524 | 0,850 | 0,991 | 0,002 | 6,367 |
| 4.2 | Потери, относимые на производственные нужды ЭСО | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Отпуск в сеть, в т.ч.: | МВт | 395,890 | 28,666 | 15,886 | 0,202 | 440,643 | 369,799 | 27,843 | 14,731 | 0,197 | 412,570 | 382,844 | 28,254 | 15,308 | 0,200 | 426,607 |
| 5.1 | Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в: | МВт | 14,485 | 13,209 | 0,205 |   | 27,898 | 14,031 | 12,243 | 0,200 |   | 26,474 | 14,258 | 12,726 | 0,202 |   | 27,186 |
|   | СН1 | МВт | 14,485 |   |   |   | 14,485 | 14,031 |   |   |   | 14,031 | 14,258 |   |   |   | 14,258 |
|   | СН2 | МВт |   | 13,209 |   |   | 13,209 |   | 12,243 |   |   | 12,243 | 0,000 | 12,726 |   |   | 12,726 |
|   | НН | МВт |   |   | 0,205 |   | 0,205 |   |   | 0,200 |   | 0,200 | 0,000 | 0,000 | 0,202 |   | 0,202 |
| **5.2** | **Полезный отпуск**  | **МВт** | **381,405** | **15,457** | **15,681** | **0,202** | **412,745** | **355,768** | **15,600** | **14,531** | **0,197** | **386,096** | **368,586** | **15,528** | **15,106** | **0,200** | **399,420** |
| 6 | Базовые потребители, в т.ч.: | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Прочие потребители, в т.ч.: | МВт | 239,774 | 13,024 | 11,530 | 0,170 | 264,498 | 219,082 | 13,179 | 10,992 | 0,169 | 243,422 | 229,428 | 13,102 | 11,261 | 0,170 | 253,960 |
|   | одноставочные | МВт | 52,250 | 1,188 | 4,449 | 0,002 | 57,889 | 42,805 | 1,236 | 3,850 | 0,002 | 47,893 | 47,528 | 1,212 | 4,150 | 0,002 | 52,891 |
|   | двухставочные | МВт | 187,524 | 11,836 | 7,081 | 0,168 | 206,609 | 176,277 | 11,943 | 7,142 | 0,167 | 195,529 | 181,901 | 11,890 | 7,112 | 0,168 | 201,069 |
|  | *в т.ч. генераторное напряжение* | *МВт* |  |  |  |  | *0,000* |  |  |  |  | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| 8 | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10 | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Потребители, приравненные к населению | МВт | 0,009 |   | 0,061 | 0,000 | 0,070 | 0,008 |   | 0,056 | 0,000 | 0,064 | 0,009 | 0,000 | 0,059 | 0,000 | 0,067 |
| 12 | За пределы региона | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Производственные нужды ЭСО  | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 14 | Отпуск в смежные сетевые компании | МВт | 141,622 | 2,433 | 4,090 | 0,032 | 148,177 | 136,678 | 2,421 | 3,483 | 0,028 | 142,609 | 139,150 | 2,427 | 3,786 | 0,030 | 145,393 |
|   | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт | 16,560 |   | 1,628 |   | 18,188 | 17,009 |   | 1,222 |   | 18,231 | 16,785 | 0,000 | 1,425 | 0,000 | 18,210 |
|   | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 18,796 | 1,769 | 0,235 | 0,027 | 20,827 | 18,717 | 1,729 | 0,251 | 0,024 | 20,721 | 18,757 | 1,749 | 0,243 | 0,025 | 20,774 |
|   | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 0,120 | 0,537 |   | 0,005 | 0,662 | 0,120 | 0,503 |   | 0,004 | 0,627 | 0,120 | 0,520 | 0,000 | 0,005 | 0,645 |
|   | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт | 103,115 | 0,127 |   |   | 103,242 | 97,802 | 0,189 |   |   | 97,991 | 100,459 | 0,158 | 0,000 | 0,000 | 100,617 |
|   | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 1,518 |   | 0,408 |   | 1,926 | 1,513 |   | 0,326 |   | 1,839 | 1,516 | 0,000 | 0,367 | 0,000 | 1,883 |
|   | «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт | 0,058 |   |   |   | 0,058 | 0,055 |   |   |   | 0,055 | 0,057 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,057 |
|   | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | МВт |   |   | 0,010 |   | 0,010 |   |   | 0,010 |   | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,010 | 0,000 | 0,010 |
|   | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|   | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт | 1,455 |   | 0,785 |   | 2,240 | 1,461 |   | 0,948 |   | 2,410 | 1,458 | 0,000 | 0,867 | 0,000 | 2,325 |
|   | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт |   |   | 1,024 |   | 1,024 |   |   | 0,726 |   | 0,726 | 0,000 | 0,000 | 0,875 | 0,000 | 0,875 |
|   | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт |   |   |   |   | 0,000 |   |   |   |   | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **15** | **Полезный отпуск**  | **МВт** | **381,405** | **15,457** | **15,681** | **0,202** | **412,745** | **355,768** | **15,600** | **14,531** | **0,197** | **386,096** | **368,586** | **15,528** | **15,106** | **0,200** | **399,420** |
| 16 | Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители: | МВт | 381,405 | 15,457 | 15,681 | 0,202 | 412,745 | 355,768 | 15,600 | 14,531 | 0,197 | 386,096 | 368,586 | 15,528 | 15,106 | 0,200 | 399,420 |
| 17 | Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч. | МВт |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 17.1 | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт | 16,560 | 0,000 | 1,628 | 0,000 | 18,188 | 17,009 | 0,000 | 1,222 | 0,000 | 18,231 | 16,785 | 0,000 | 1,425 | 0,000 | 18,210 |
| 17.2 | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.3 | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 18,796 | 1,769 | 0,235 | 0,027 | 20,827 | 18,717 | 1,729 | 0,251 | 0,024 | 20,721 | 18,757 | 1,749 | 0,243 | 0,025 | 20,774 |
| 17.4 | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.5 | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.6 | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.7 | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.8 | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.9 | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.10 | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.11 | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 0,120 | 0,537 | 0,000 | 0,005 | 0,662 | 0,120 | 0,503 | 0,000 | 0,004 | 0,627 | 0,120 | 0,520 | 0,000 | 0,005 | 0,645 |
| 17.12 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.13 | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт | -215,276 | -14,917 | 0,000 | 0,000 | -230,192 | -192,408 | -14,460 | 0,000 | 0,000 | -206,868 | -203,842 | -14,688 | 0,000 | 0,000 | -218,530 |
| 17.14 | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.15 | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.16 | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 1,518 | 0,000 | 0,408 | 0,000 | 1,926 | 1,513 | 0,000 | 0,326 | 0,000 | 1,839 | 1,516 | 0,000 | 0,367 | 0,000 | 1,883 |
| 17.17 | «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.18 | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.19 | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт | 0,058 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,058 | 0,055 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,055 | 0,057 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,057 |
| 17.20 | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.21 | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,010 | 0,000 | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,010 | 0,000 | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,010 | 0,000 | 0,010 |
| 17.22 | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.23 | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт | -8,281 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -8,281 | -10,187 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -10,187 | -9,234 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -9,234 |
| 17.24 | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт | 1,455 | 0,000 | 0,754 | 0,000 | 2,209 | 1,461 | 0,000 | 0,903 | 0,000 | 2,365 | 1,458 | 0,000 | 0,829 | 0,000 | 2,287 |
| 17.25 | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт | 0,000 | 0,000 | 1,024 | 0,000 | 1,024 | 0,000 | 0,000 | 0,726 | 0,000 | 0,726 | 0,000 | 0,000 | 0,875 | 0,000 | 0,875 |
| 17.26 | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**Компенсация выпадающих доходов**

Абзацем 10 пункта 7 Основ ценообразования № 1178, пунктом 20 Методических указаний предусмотрено, что в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Фактический дисбаланс доходов и расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, выравнивается мерами последующего тарифного регулирования, что в том числе соответствует целям развития институтов долгосрочного регулирования.

# Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям Корректировка

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2022 года в размере 1,329 руб./Мвт.ч., на 2 полугодие 1,509 руб./Мвт.ч, с учетом приказа ФАС России от 16.12.2021 г №1425/21 (дата опубликования 28.12.2021);
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 3,359 руб./МВт.ч. на 1 полугодие 2022 года и 3,359 руб./МВт.ч. на 2 полугодие, с учетом приказа ФАС России от 14.12.2021 г №1413/21.
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,369 руб./МВт.ч. на 1 полугодие 2022 года, на 2 полугодии 0,385 руб./МВт.ч., с учетом протокола от 24.05.2021 №11/2021 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», с учетом прогноза опубликованного от 30.09.2021 год на сайте Минэкономразвития
(ИПЦ 4,3%);
4. стоимость мощности и электрической энергии определены
в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2022 год
и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 29.12.2021 года) и прогнозом, опубликованным от 30.09.2021 год
на сайте Минэкономразвития (ИПЦ 4,3%):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 791 439 руб./МВт, на 2 полугодие 797 996 руб./МВт.;

- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2022 года составила
1015 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2022 года составила 1073 руб. /МВт.ч.;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии утвержденным ФАС России от 23.11.2021 г №1299/21-ДСП сводного прогнозного баланса составили:

Объем электроэнергии на 2022 год:

- на 1 полугодие 2022 г в размере 689,21 млн. кВт.ч;

- на 2 полугодие 2022 г : 703,95 млн. кВт.ч.

Объемы мощности на 2022 год:

- на 1 полугодие 220,30 МВт;

- на 2 полугодие 225,78 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика:
ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс»
(ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии
с постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 год № 952 постановления:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 1 полугодие 2022 года 1 295,3руб./МВт.ч. и на 2 полугодие 3 380,7 руб./МВт.ч.

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила на 1 полугодие:

791 439 руб./МВт. \* 220,30 Мвт. \* 6 мес./1000 + 689,21 млн.кВт.ч. \* (1015 + 1 295,30 + 1,329 + 3,359+ 0,369) = 2 641 909,37(тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 1 полугодие составит:

2 641 909,37 тыс. руб. / 689,21 млн.кВт.ч. = 3 833,23 (руб./МВт.ч.)

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки на 2 полугодие составила:

797 996 руб./МВт. \* 225,78 Мвт. \* 6 мес./1000 + 703,95 млн.кВт.ч. \* (1073 + 3 380,70 + 1,509 + 3,359 + 0,385) = 4 219 883,97 (тыс. руб.)

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 2 полугодие составит:

4 219 883,97 тыс. руб. / 703,95 млн. кВт.ч. = 5 994,59 (руб./МВт.ч.)

Таблица 1

Расчет стоимости покупки потерь на 2022 год

| Наименование | ед.изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» | руб./МВт.ч. | 1,329 | 1,509 | Приказ ФАС России от 16.12.2021 г №1425/21 |
| Тариф на услуги СО «ЕЭС» | руб./МВт.ч. | 3,359 | 3,359 | Приказ ФАС России от 14.12.2021 г №1413/21 |
| Тариф на услуги АО «ЦФР» | руб./МВт.ч. | 0,369 | 0,385 | С учетом протокола от 24.05.2021 №11/2021 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», прогноза опубликованным от 30.09.2021г на сайте Минэкономразвития (ИПЦ 4,3%); |
| Цена мощности | руб./МВт. | 791 439 | 797 996 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2022 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 29.12.2021, прогноз Минэкономразвития (опубликован от 30.09.2021г)  |
| Цена электроэнергии | руб./МВт.ч. | 1 015 | 1073 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2022 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 29.12.2021г, прогноз Минэкономразвития (опубликован от 30.09.2021г)  |
| Сбытовая надбавка | руб./МВт.ч. | 1295,30 | 3380,70 | Постановление РЭК от 30.12.2021г № 952 |
| Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс) | МВт. | 220,30 | 225,78 | сводный прогнозный баланс |
| Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс) | млн.кМВт.ч. | 689,21 | 703,95 | сводный прогнозный баланс |
| Стоимость ЭМ | тыс.руб. | 1 046 135,33 | 1 081 007,82 |   |
| Стоимость ЭЭ | тыс.руб. | 1 595 774,04 | 3 138 876,15 |   |
| **ИТОГО** | **тыс.руб.** | **2 641 909,37** | **4 219 883,97** |  |
| **Расчет тарифа покупки потерь на 2022 год** | **руб./МВт.ч.** | **3 833,23** | **5 994,59** |   |

Согласно п 81 Основ ценообразования №1178, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ЕвразЭнергоТранс» рассчитанная на основании баланса на 2022 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

*на 1 полугодие*

3 833, 23 руб./МВт.ч. \* 23,199 млн. кВт.ч. = 88 926,26 (тыс. руб.)

где 23,199 млн. кВт.ч – прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2022 года;

*на 2 полугодие*

5 994,59 руб./МВт.ч. \* 22,314 млн. кВт.ч. = 133 763,20 (тыс. руб.)

где 22,314 млн. кВт.ч – прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2022 года;

Общая сумма затрат в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии по 2022 году составит:

88 926,26 + 133 763,20 = 222 689,45 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 45,513 млн. кВт.ч.

По статье расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в постановлении РЭК Кузбасса от 31.12.2021 года № 981 учтена сумма 121 447,47 тыс.руб. Следовательно, отклонение в сумме 101 241,98 тыс. руб. подлежит включению в необходимую валовую выручку.

# Заключение

В соответствии с судебным решением Кемеровского областного суда от 13.05.2022 года по делу № 3а-65/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 15.09.2022 по делу № 66а-1355/2022 в необходимую валовую выручку включены расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в размере 222 689,45 тыс. руб., в том числе отклонение в сумме 101 241,98 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на 2022 год для ООО «ЕвразЭнергоТранс»

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование ТСО | **Тарифы для постановления** |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Одноставочный, руб./кВт\*ч | Двуставочный | Одноставочный, руб./кВт\*ч | Двуставочный |
| Ставка на содержание, руб./МВт\*мес | Ставка на потери, руб./МВт\*ч | Ставка на содержание, руб./МВт\*мес | Ставка на потери, руб./МВт\*ч |
| Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,19580 | 823558,828364 | 147,831115 | 1,18659 | 913672,168915 | 107,260982 |

Приложение № 2 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 03.11.2022

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для**

**взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 1,19580 | 823 558,828364 | 147,831115 | 1,18659 | 913 672,168915 | 107,260982 |

Приложение № 3 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 03.11.2022





Приложение № 4 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 03.11.2022



Приложение № 5 к протоколу № 75

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 03.11.2022

Льготные тарифы\* на горячее водоснабжение с использованием нецентрализованных

систем горячего водоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  № п/п | Наименование регулируемой организации | Льготный тариф |
| с 01.11.2022 по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал\*\*
 |
| АО «Каскад-Энерго», ИНН 4246003760 |
| 1.1 Горячее водоснабжение по схеме через теплообменник с наружной сетью |
| 1.1.1. | С изолированными стояками |
| с полотенцесушителями |  1 012,15  |
| без полотенцесушителей |  1 100,69  |
| 1.1.2. | С неизолированными стояками |
| с полотенцесушителями |  936,79  |
| без полотенцесушителей |  1 012,15  |
| 1.2 Горячее водоснабжение по схеме через теплообменник без наружной сети |
| 1.2.1. | С изолированными стояками |
| с полотенцесушителями |  1 055,43  |
| без полотенцесушителей |  1 150,00  |
| 1.2.2. | С неизолированными стояками |
| с полотенцесушителями |  973,75  |
| без полотенцесушителей |  1 055,43  |
| 1. Компонент на холодную воду, руб/м3
 |
| 2.1. | ООО «Чистая вода», ИНН 4246023100 | 45,83 |

 \* Льготные тарифы установлены с учетом пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

 \*\* Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.06.2019 № 164 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Анжеро-Судженского городского округа».

 ».