Приложение № 1 к протоколу № 41

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.07.2023

**Экспертное заключение**

**по материалам ООО «ЭнергоПаритет», выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 27.02.2023 года по делу № 3а-154/2023, апелляционного определения**

**Судебной коллегии по административным делам Пятого**

**апелляционного суда от 14.06.2023 по делу № 66а-923/2023**

Решение Кемеровского областного суда от 27.02.2023 по делу   
№ 3а-154/2023 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 14.06.2023 по делу № 66а-923/2023 включает:

Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.11.2022 № 949 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» и 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.

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии и мощности, принимаемых для расчета тарифов на 2022 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний.

Кроме того, во исполнение балансовых показателей, утвержденных ФАС России приказом № 1164/20-ДСП от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП (заявленная мощность потребителей 2 483 МВт) произведена корректировка баланса мощности электросетевого котла, повлекшая за собой необходимость корректировки отдельных балансов мощности электросетевых организаций Кемеровской области.

2 483,00 МВт *(утверждено ФАС)* – 2 189,78 МВт *(сумма заявок сетей)* = 293,22 МВт

Произведено недискриминационное распределение дополнительных объемов мощности равномерно на все организации пропорционально полезному отпуску конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям сетевой организации.

В решении по делу №3а-180/2021 суд прямо указал что неучтенную величину заявленной мощности потребителей нужно распределять исходя из доли каждой сетевой организации в суммарном объеме заявленной мощности потребителей (стр.13, абз.4).

Объем дополнительной мощности, приходящийся на каждую организацию, представлен в таблице ниже:

Таблица 1

Заявленная мощность потребителей

| № п/п | Наименование ТСО | ПО конечным потребителям, МВт | Размер корректировки,  МВт |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | 100,02 | 13,39 |
| 2 | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | 338,30 | 45,30 |
| 3 | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | 324,40 | 43,44 |
| 4 | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | 71,72 | 9,60 |
| 5 | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | 9,79 | 1,31 |
| 6 | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 2,11 | 0,28 |
| 7 | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | 0,55 | 0,07 |
| 8 | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | 27,10 | 3,63 |
| 9 | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | 0,90 | 0,12 |
| 10 | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | 2,28 | 0,31 |
| 11 | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 17,60 | 2,36 |
| 12 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 1,27 | 0,17 |
| 13 | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | 664,79 | 89,02 |
| 14 | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | 69,01 | 9,24 |
| 15 | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | 236,57 | 31,68 |
| 16 | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | 17,39 | 2,33 |
| 17 | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | 20,96 | 2,81 |
| 18 | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | 9,98 | 1,34 |
| 19 | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | 9,57 | 1,28 |
| 20 | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | 13,10 | 1,75 |
| 21 | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | 27,06 | 3,62 |
| 22 | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | 149,24 | 19,98 |
| 23 | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | 9,34 | 1,25 |
| 24 | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | 62,17 | 8,32 |
| 25 | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | 4,59 | 0,61 |
|  | ВСЕГО | 2 189,78 | 293,22 |

В связи с решением Кемеровского областного суда размер корректировки по организации принимается равным нулю.

Баланс электрической мощности на 2022 год ООО «ЭнергоПаритет» представлен в приложение 1.

С учетом изменений, внесенных в баланс электрической мощности ООО «ЭнергоПаритет» рассчитаны индивидуальные тарифы на 2022 год (см. табл. 4).

Таблица 2

**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 | ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750) - ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 4 994,714986 | 1,415000 | 0,01000 | 5 044,431257 | 1,415000 |
| 2 | ООО "Регионэнергосеть" (ИНН 4205271471) - ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 6 249,907319 | 1,415000 | 0,01000 | 6 249,830447 | 1,415000 |
| 3 | АО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (ИНН 4205153492) - ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 5 864,429398 | 1,415000 | 0,01000 | 5 858,682432 | 1,415000 |
| 4 | ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) - ООО "Горэлектросеть" (ИНН 4217127144) | 0,22426 | 139 302,696289 | 31,732547 | 0,35228 | 222 730,998058 | 49,847637 |
| 5 | ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) - ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 5 320,186261 | 1,415000 | 0,01000 | 5 419,476364 | 1,415000 |
| 6 | ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) - ОАО "КузбассЭлектро" (ИНН 4202002174) | 0,53538 | 237 765,499129 | 62,889212 | 0,53472 | 236 400,494380 | 63,119869 |
| 7 | ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) - ПАО "Россети Сибирь" (филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго - РЭС" (ИНН 2460069527) | 0,25687 | 140 167,377353 | 36,347117 | 0,01366 | 7 495,078159 | 1,932321 |
| 8 | ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) - ООО "Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть" (ИНН 7709806795) | 0,77785 | 479 594,135802 | 110,065623 | 0,01000 | 6 284,935417 | 1,415000 |
| 9 | ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) -ОАО "РЖД" (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД") (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 886,510887 | 1,415000 | 0,01000 | 3 962,211861 | 1,415000 |
| 10 | ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) - АО "Электросеть" (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 453,741503 | 1,415000 | 0,01000 | 5 200,906130 | 1,415000 |
| 11 | ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491) - ООО "Энергосервис" (ИНН 4212038927) | 0,01000 | 5 368,763216 | 1,415000 | 0,01000 | 5 427,900465 | 1,415000 |

Приложение 1

Баланс электрической мощности на 2022 год ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)

| **№  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 | 116,354 | 41,087 | 3,813 | 0,000 | 161,254 | 112,891 | 44,574 | 3,844 | 0,000 | 161,309 | 114,623 | 42,830 | 3,829 | 0,000 | 161,282 |
| 1.1 | от ОАО "ФСК ЕЭС" | МВт | 5,600 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,600 | 5,600 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,600 | 5,600 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,600 |
| 1.2 | от МСК | 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 |
| 1.3 | от ОАО "Алтайэнерго" | 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 |
| 1.4 | от ОАО "Красноярскэнерго" | 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 |
| 1.5 | от ОАО "Новосибирскэнерго" | 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 |
| 1.6 | от ОАО "ТРК" | 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 |
| 1.7 | во исполнение приказа ФАС России по СПБ | 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 |
| 1.8 | от генерации, 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 |
|  |  | 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 |
| 1.9 | от других | 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 |
| 1.10 | от сетевых организаций, в т.ч.: | МВт | 110,754 | 41,087 | 3,813 | 0,000 | 155,654 | 107,291 | 44,574 | 3,844 | 0,000 | 155,709 | 109,023 | 42,830 | 3,829 | 0,000 | 155,682 |
|  | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт | 0,000 | 0,000 | 1,624 | 0,000 | 1,624 | 0,000 | 0,000 | 1,362 | 0,000 | 1,362 | 0,000 | 0,000 | 1,493 | 0,000 | 1,493 |
|  | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | 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 |
|  | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,773 | 0,000 | 0,773 | 0,000 | 0,000 | 1,411 | 0,000 | 1,411 | 0,000 | 0,000 | 1,092 | 0,000 | 1,092 |
|  | «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 | 0,000 | 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 | 0,000 | 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 | 0,054 | 0,000 | 0,054 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,000 | 0,048 | 0,000 | 0,000 | 0,051 | 0,000 | 0,051 |
|  | «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 |
|  | «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 |
|  | «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 |
|  | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 0,000 | 0,109 | 0,000 | 0,000 | 0,109 | 0,000 | 0,116 | 0,000 | 0,000 | 0,116 | 0,000 | 0,113 | 0,000 | 0,000 | 0,113 |
|  | «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 |
|  | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт | 102,614 | 33,569 | 0,338 | 0,000 | 136,521 | 99,973 | 37,077 | 0,297 | 0,000 | 137,347 | 101,294 | 35,323 | 0,318 | 0,000 | 136,934 |
|  | «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 |
|  | «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 |
|  | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | 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 |
|  | «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 |
|  | «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 |
|  | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | 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 |
|  | «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 |
|  | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | 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 |
|  | «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 |
|  | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт | 8,140 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,140 | 7,318 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,318 | 7,729 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,729 |
|  | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | 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 |
|  | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт | 0,000 | 7,409 | 0,000 | 0,000 | 7,409 | 0,000 | 7,381 | 0,000 | 0,000 | 7,381 | 0,000 | 7,395 | 0,000 | 0,000 | 7,395 |
| 2 | Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из: | МВт |  | 50,266 | 17,609 | 0,248 | 68,123 |  | 46,813 | 16,726 | 0,242 | 63,781 |  | 48,539 | 17,168 | 0,245 | 65,952 |
|  | ВН | МВт |  | 50,266 | 2,071 | 0,000 | 52,337 |  | 46,813 | 1,961 | 0,000 | 48,774 |  | 48,539 | 2,016 | 0,000 | 50,555 |
|  | СН1 | МВт |  |  | 15,538 | 0,000 | 15,538 |  |  | 14,765 | 0,000 | 14,765 |  |  | 15,152 | 0,000 | 15,152 |
|  | СН2 | МВт |  |  |  | 0,248 | 0,248 |  |  |  | 0,242 | 0,242 |  |  |  | 0,245 | 0,245 |
| 3 | Поступление по уровням напряжения | МВт | 116,354 | 91,352 | 21,422 | 0,248 |  | 112,891 | 91,387 | 20,570 | 0,242 |  | 114,623 | 91,370 | 20,996 | 0,245 |  |
| 4 | Потери, в т.ч. от: | % | 2,73% | 0,99% | 2,55% | 0,00% | 2,87% | 2,65% | 0,98% | 2,57% | 0,00% | 2,73% | 2,69% | 0,98% | 2,56% | 0,00% | 2,80% |
| МВт | 3,182 | 0,904 | 0,547 | 0,000 | 4,634 | 2,988 | 0,894 | 0,529 | 0,000 | 4,411 | 3,085 | 0,899 | 0,538 | 0,000 | 4,522 |
|  | Сбыт 1 | МВт | 3,182 | 0,904 | 0,547 | 0,000 | 4,634 | 2,988 | 0,894 | 0,529 | 0,000 | 4,411 | 3,085 | 0,899 | 0,538 | 0,000 | 4,522 |
|  | Сбыт 2 | 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 |
|  | Сбыт 3 | 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 |
|  | Сбыт 4 | 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 |
| 4.1 | Потери, относимые на сторонних потребителей | МВт | 3,182 | 0,904 | 0,547 | 0,000 | 4,634 | 2,988 | 0,894 | 0,529 | 0,000 | 4,411 | 3,085 | 0,899 | 0,538 | 0,000 | 4,522 |
| 4.2 | Потери, относимые на производственные нужды ЭСО | 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 |
| 5 | Отпуск в сеть, в т.ч.: | МВт | 113,172 | 90,448 | 20,875 | 0,248 | 224,743 | 109,904 | 90,493 | 20,041 | 0,242 | 220,680 | 111,538 | 90,471 | 20,458 | 0,245 | 222,712 |
| 5.1 | Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в: | МВт | 52,337 | 15,538 | 0,248 |  | 68,123 | 48,774 | 14,765 | 0,242 |  | 63,781 | 50,555 | 15,152 | 0,245 |  | 65,952 |
|  | СН1 | МВт | 50,266 |  |  |  | 50,266 | 46,813 |  |  |  | 46,813 | 48,539 |  |  |  | 48,539 |
|  | СН2 | МВт | 2,071 | 15,538 |  |  | 17,609 | 1,961 | 14,765 |  |  | 16,726 | 2,016 | 15,152 |  |  | 17,168 |
|  | НН | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,248 |  | 0,248 | 0,000 | 0,000 | 0,242 |  | 0,242 | 0,000 | 0,000 | 0,245 |  | 0,245 |
| **5.2** | **Полезный отпуск** | **МВт** | **60,836** | **74,910** | **20,627** | **0,248** | **156,621** | **61,130** | **75,728** | **19,799** | **0,242** | **156,899** | **60,983** | **75,319** | **20,213** | **0,245** | **156,760** |
| 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 |
|  | одноставочные | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | двухставочные | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Прочие потребители, в т.ч.: | МВт | 56,125 | 58,321 | 17,193 | 0,014 | 131,653 | 59,434 | 59,373 | 16,334 | 0,011 | 135,152 | 57,779 | 58,847 | 16,764 | 0,013 | 133,402 |
|  | одноставочные | МВт | 8,384 | 6,970 | 5,213 | 0,014 | 20,581 | 10,128 | 6,894 | 5,032 | 0,011 | 22,065 | 9,256 | 6,932 | 5,123 | 0,013 | 21,323 |
|  | двухставочные | МВт | 47,741 | 51,351 | 11,980 | 0,000 | 111,072 | 49,306 | 52,479 | 11,302 | 0,000 | 113,087 | 48,524 | 51,915 | 11,641 | 0,000 | 112,080 |
|  | *в т.ч. генераторное напряжение* | *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* |
| 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 | 0,000 | 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 | 0,019 | 0,125 | 0,144 | 0,000 | 0,000 | 0,019 | 0,125 | 0,144 | 0,000 | 0,000 | 0,019 | 0,125 | 0,144 |
| 10 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним | МВт | 0,014 | 0,000 | 0,224 | 0,000 | 0,238 | 0,010 | 0,000 | 0,214 | 0,000 | 0,224 | 0,012 | 0,000 | 0,219 | 0,000 | 0,231 |
| 11 | Потребители, приравненные к населению | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,005 | 0,109 | 0,114 | 0,000 | 0,000 | 0,005 | 0,106 | 0,111 | 0,000 | 0,000 | 0,005 | 0,108 | 0,113 |
| 12 | За пределы региона | 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 |
| 13 | Производственные нужды ЭСО | 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 |
| 14 | Отпуск в смежные сетевые компании | МВт | 4,697 | 16,589 | 3,186 | 0,000 | 24,472 | 1,686 | 16,355 | 3,227 | 0,000 | 21,268 | 3,192 | 16,472 | 3,206 | 0,000 | 22,870 |
|  | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт | 0,000 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,002 | 0,000 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,002 | 0,000 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,002 |
|  | «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 |
|  | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 0,116 | 15,607 | 3,102 | 0,000 | 18,825 | 0,113 | 15,367 | 3,147 | 0,000 | 18,627 | 0,115 | 15,487 | 3,125 | 0,000 | 18,726 |
|  | «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 | 0,000 | 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 | 0,000 | 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 | 0,000 | 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | 0,021 |
|  | «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 |
|  | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская 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 |
|  | «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 |
|  | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт | 4,062 | 0,260 | 0,041 | 0,000 | 4,363 | 0,680 | 0,246 | 0,039 | 0,000 | 0,965 | 2,371 | 0,253 | 0,040 | 0,000 | 2,664 |
|  | «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 |
|  | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт | 0,000 | 0,720 | 0,000 | 0,000 | 0,720 | 0,000 | 0,740 | 0,000 | 0,000 | 0,740 | 0,000 | 0,730 | 0,000 | 0,000 | 0,730 |
|  | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,022 | 0,000 | 0,022 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,000 | 0,020 | 0,000 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | 0,021 |
|  | «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 |
|  | «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 |
|  | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | 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 |
|  | «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 |
|  | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | 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 |
|  | «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 |
|  | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт | 0,519 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,519 | 0,893 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,893 | 0,706 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,706 |
|  | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | 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 |
|  | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «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 |
| **15** | **Полезный отпуск** | **МВт** | **60,836** | **74,910** | **20,627** | **0,248** | **156,620** | **61,130** | **75,728** | **19,799** | **0,242** | **156,899** | **60,983** | **75,319** | **20,213** | **0,245** | **156,760** |
| 16 | Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители: | МВт | 60,836 | 74,910 | 20,627 | 0,248 | 156,620 | 61,130 | 75,728 | 19,799 | 0,242 | 156,899 | 60,983 | 75,319 | 20,213 | 0,245 | 156,760 |
| 16.1 | Отпуск в смежные сетевые компании | МВт | 4,697 | 16,589 | 3,186 | 0,000 | 24,472 | 1,686 | 16,355 | 3,227 | 0,000 | 21,268 | 3,192 | 16,472 | 3,206 | 0,000 | 22,870 |
| 16.2 | Сбыт 1 | МВт | 56,139 | 58,321 | 17,441 | 0,248 | 132,149 | 59,444 | 59,373 | 16,572 | 0,242 | 135,631 | 57,791 | 58,847 | 17,007 | 0,245 | 133,890 |
| 16.3 | Сбыт 2 | 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 |
| 16.4 | Сбыт 3 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.5 | Сбыт 4 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.6 | Сбыт 5 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.7 | Сбыт 6 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.8 | Сбыт 7 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.9 | Сбыт 8 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.10 | Сбыт 9 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.11 | Сбыт 10 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.12 | Сбыт 11 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17 | Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч. | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17.1 | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт | 0,000 | 0,002 | -1,624 | 0,000 | -1,622 | 0,000 | 0,002 | -1,362 | 0,000 | -1,360 | 0,000 | 0,002 | -1,493 | 0,000 | -1,491 |
| 17.2 | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | 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 |
| 17.3 | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 0,116 | 15,607 | 2,329 | 0,000 | 18,052 | 0,113 | 15,367 | 1,736 | 0,000 | 17,216 | 0,115 | 15,487 | 2,033 | 0,000 | 17,634 |
| 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 | -0,054 | 0,000 | -0,054 | 0,000 | 0,000 | -0,048 | 0,000 | -0,048 | 0,000 | 0,000 | -0,051 | 0,000 | -0,051 |
| 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 | 0,021 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | 0,021 |
| 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 | 0,000 | -0,109 | 0,000 | 0,000 | -0,109 | 0,000 | -0,116 | 0,000 | 0,000 | -0,116 | 0,000 | -0,113 | 0,000 | 0,000 | -0,113 |
| 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 | -98,552 | -33,309 | -0,297 | 0,000 | -132,158 | -99,293 | -36,831 | -0,258 | 0,000 | -136,382 | -98,923 | -35,070 | -0,278 | 0,000 | -134,270 |
| 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 | 0,720 | 0,000 | 0,000 | 0,720 | 0,000 | 0,740 | 0,000 | 0,000 | 0,740 | 0,000 | 0,730 | 0,000 | 0,000 | 0,730 |
| 17.16 | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,022 | 0,000 | 0,022 | 0,000 | 0,000 | 0,020 | 0,000 | 0,020 | 0,000 | 0,000 | 0,021 | 0,000 | 0,021 |
| 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 | 0,000 | 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 |
| 17.20 | «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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.22 | «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 | -7,621 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -7,621 | -6,425 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -6,425 | -7,023 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -7,023 |
| 17.24 | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | 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 |
| 17.25 | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | 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 |
| 17.26 | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт | 0,000 | -7,409 | 0,000 | 0,000 | -7,409 | 0,000 | -7,381 | 0,000 | 0,000 | -7,381 | 0,000 | -7,395 | 0,000 | 0,000 | -7,395 |

Приложение № 2 к протоколу № 41

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.07.2023

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

**взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) и 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 4 994,714986 | 1,415000 | 0,01000 | 5 044,431257 | 1,415000 |
| 2 | ООО «Регионэнергосеть»  (ИНН 4205271471) -  ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 6 249,907319 | 1,415000 | 0,01000 | 6 249,830447 | 1,415000 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3 | АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  (ИНН 4205153492) -  ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) | 0,01000 | 5 864,429398 | 1,415000 | 0,01000 | 5 858,682432 | 1,415000 |
| 4 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ООО «Горэлектросеть»  (ИНН 4217127144) | 0,22426 | 139 302,696289 | 31,732547 | 0,35228 | 222 730,998058 | 49,847637 |
| 5 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ООО «ЕвразЭнергоТранс»  (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 5 320,186261 | 1,415000 | 0,01000 | 5 419,476364 | 1,415000 |
| 6 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ОАО «КузбассЭлектро»  (ИНН 4202002174) | 0,53538 | 237 765,499129 | 62,889212 | 0,53472 | 236 400,494380 | 63,119869 |
| 7 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»  (ИНН 2460069527) | 0,25687 | 140 167,377353 | 36,347117 | 0,01366 | 7 495,078159 | 1,932321 |
| 8 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ООО «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть»  (ИНН 7709806795) | 0,77785 | 479 594,135802 | 110,065623 | 0,01000 | 6 284,935417 | 1,415000 |
| 9 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) - ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала  ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 0,01000 | 3 886,510887 | 1,415000 | 0,01000 | 3 962,211861 | 1,415000 |
| 10 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  АО «Электросеть»  (ИНН 7714734225) | 0,01000 | 5 453,741503 | 1,415000 | 0,01000 | 5 200,906130 | 1,415000 |
| 11 | ООО «ЭнергоПаритет»  (ИНН 4205262491) -  ООО «Энергосервис»  (ИНН 4212038927) | 0,01000 | 5 368,763216 | 1,415000 | 0,01000 | 5 427,900465 | 1,415000 |

Приложение № 3 к протоколу № 41

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.07.2023

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса к постановлению

«О внесении изменений в постановление Региональной

энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2022 № 1021

«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Сибирская тепловая компания» на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Березовского городского округа, на 2022-2025 годы»

**Общая характеристика предприятия**

Компания ООО «СТК», адрес: Кемеровская область - Кузбасс,   
г. Березовский, ул. Строителей, д. 1 пом. 58 зарегистрирована 29.04.2015. Организации присвоены ИНН 4250009980, ОГРН 1154250016315,   
КПП 425001001.

ООО «СТК» состоит в реестре субъектов малого и среднего предпринимательства: с 01.08.2016 как микропредприятие, до 15 человек.

Основным видом деятельности (по коду ОКВЭД ред.2): 35.30.2 - Передача пара и горячей воды (тепловой энергии), всего зарегистрировано 52 вида деятельности по ОКВЭД.

Согласно данным ЕГРЮЛ, размер уставного капитала 10,00 тыс. руб., учредителями ООО «СТК» являются 2 физических лица:

Чайковская Виктория Вячеславовна ИНН 425001659230 доля - 50%  
(5 тыс. руб.),

Чайковский Владлен Вячеславович ИНН 425001659303 доля - 50%   
(5 тыс. руб.).

Директор - Чайковский Вячеслав Львович.

Численность персонала 2 чел. (https://www.list-org.com/company/8153331).

С 01.08.2019 года предприятие оказывает услуги по передаче   
и транспортировке тепловой энергии в коттеджном поселке Черемушки   
(г. Березовский) на основании договора аренды тепловых сетей и ПНС.

Повысительная насосная станция (ПНС-4) и тепловые сети второго контура, полученные по договору аренды, от ИП Чайковский Вячеслав Львович, принадлежали ранее на праве собственности АО «Черниговец».

Сети второго контура теплоснабжения (от центральных сетей   
до потребителей) предприятия работают по закрытой схеме теплоснабжения.

На ПНС-4 установлено насосное оборудование, которое осуществляет автоматический контроль подачи давления в тепловых сетях.

Тепловые сети ООО «Сибирская тепловая компания» выполнены   
в двухтрубном исполнении.

Тепловые сети работают по температурному графику 95/70 Сº   
со спрямлением на 65 Сº для обеспечения подачи горячей воды в соответствии   
с требованиями ПТЭ при расчетной температуре -35 Сº.

Суммарная протяженность тепловых сетей составляет 1644 метра   
в двухтрубном измерении.

Предприятие использует специальный налоговый режим, упрощенная система налогообложения (УСН).

**Нормативно-правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Трудовой Кодекс Российской Федерации;

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013   
№ 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли;

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

**Основание для пересмотра тарифов**

Постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2022 № 1021 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
ООО «Сибирская тепловая компания» на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Березовского городского округа,   
на 2022-2025 годы» в отношении ООО «Сибирская тепловая компания» установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2022-2025 годы.

В соответствии с п. 51 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» пересмотр тарифов и (или) долгосрочных параметров осуществляется органом регулирования тарифов по заявлению регулируемой организации при наличии решение или предписание федерального органа регулирования тарифов, предусматривающее необходимость пересмотра тарифов и (или) долгосрочных параметров регулирования тарифов.

Решением от 07.06.2023 ФАС России предписано РЭК Кузбасса:

1. Учесть при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Сибирская тепловая компания» на 2022 год расходы по статье затрат «Расходы на электрическую энергию» в сумме 1 585,28 тыс. руб. (дополнительному учету подлежат средства в размере 535,01 тыс. руб.).

2. Произвести расчет расходов (показателей) по статьям затрат «Расходы   
на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды» на 2022 год.

3. Пересмотреть долгосрочный параметр регулирования «Базовый уровень операционных расходов», а также необходимую валовую выручку   
ООО «Сибирская тепловая компания» и тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год, включив экономически обоснованные расходы, по статьям затрат «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на оплату труда»   
и «Отчисления на социальные нужды», и обеспечив их введение в действие   
с 01.08.2023.

**Статья «Расходы на электроэнергию»**

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1075 расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии   
и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

Расход электроэнергии как расчетный показатель утверждается в том числе в соответствии о приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №. 325   
«Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь   
при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Согласно приказу РЭК Кузбасса от 24.11.2022 № 474 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Сибирская тепловая компания» расход электроэнергии утвержден в размере 263 511 кВт\*ч.

Цена на электрическую энергию на 2022 год рассчитана как средневзвешенная согласно представленных счет-фактур за 2021 года, с учетом индекса роста Минэкономразвития РФ по электроэнергии на 2022/2021=104,5. Цена электрической энергии принимается экспертами, в размере 6,016 руб. кВт\*ч. (с НДС) = 5,757 руб. кВт\*ч. \* 1,045.

Затраты на электроэнергию на 2022 год составили 1 585,28 тыс. руб. =   
263 511 кВт\*ч \* 6,016 руб. кВт\*ч. / 1 000.

Затраты на электроэнергию на 2023 год учтены, на уровне предыдущего периода, с учетом индекса роста Минэкономразвития РФ по электроэнергии на 2023 год (1,080), в размере 1 712,10 тыс. руб. = 1 585,28 тыс. руб. \* 1,08.

После проведенного расчета расходы на энергетические ресурсы   
на 2023 год составили 3 263,96 тыс. руб., что на 577,81 тыс. руб. выше учтенных ранее. Расчет затрат на энергетические расходы на 2022 и 2023 гг. представлен   
в таблице 1.

Таблица 1

Расчет затрат на энергетические ресурсы на 2022 и 2023 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | Показатели | Ед. изм. | Утверждено на 2022 г | Пересчет на 2022 г | Коррект, (5-4) | Утверждено на 2023 г | Пересчет на 20232 г | Коррект, (8-7) |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| **1.** | **Энергетические ресурсы** |  | **2 602,12** | **3 137,13** | **535,01** | **2 686,15** | **3 263,96** | **577,81** |
| **1.1.** | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 1 050,27 | 1 585,28 | 535,01 | 1 134,29 | 1 712,10 | 577,81 |
|  | - объем электрической энергии | кВт/ч. | 174 578,00 | 263 511,00 | 88 933,00 | 174 578,00 | 263 511,00 | 88 933,00 |
| - стоимость электрической энергии | руб./кВт/ч | 6,016 | 6,016 |  | 6,497 | 6,497 |  |
| **1.2.** | Покупка теплоносителя на нормативные потери в сетях и ПНС | тыс. руб. | 15,75 | 15,75 | 0,00 | 15,75 | 15,75 | 0,00 |
| **1.2.1** | - объём теплоносителя | м3 | 159,47 | 159,47 |  | 159,47 | 159,47 |  |
| **1.2.2** | - цена теплоносителя | руб/м3 | 98,74 | 98,74 |  | 98,74 | 98,74 |  |
| **1.3.** | Покупка тепловой энергии на потери в сетях и пнс | тыс. руб. | 1 536,11 | 1 536,11 | 0,00 | 1 536,11 | 1 536,11 | 0,00 |
| **1.3.1** | - объем тепловой энергии | Гкал | 379,00 | 379,00 |  | 379,00 | 379,00 |  |
| **1.3.2** | - стоимость тепловой энергии | руб. Гкал | 4 053,05 | 4 053,05 |  | 4 053,05 | 4 053,05 |  |

**Статья «Расходы на оплату труда»**

В соответствии с решением ФАС России от 07.06.2023 по статье «Расходы на оплату труда», экспертом произведен расчет нормативной численности производственного персонала в соответствии с приказом Госстроя России   
от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

Нормативная численность на обслуживание и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей в соответствии с п. 2.8. Приказа Госстроя № 65, с учетом количества участков тепловой сети, отличающихся диаметром, составила 1,13 чел. Расчет численности на обслуживание и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей представлен   
в таблице 2.

Таблица 2

Расчет численности на обслуживание и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей

| № п/п | Количество тепловых камер | Протяженность i-го участка тепловой сети, м | | Диаметр, м 62,73мм/ 1000 мм | Коэффициент, учитывающий количество труб в тепловой сети | Коэффициент для трубопроводов горячей воды - 1,3 | V - объем обслуживания  и ремонта трубопроводов у.е. | Норматив численности рабочих в смену, чел. до 5 у.е. по формуле  0,22 + 0,222 V |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | Nᵢ |  | Lᵢ | dʸᵢ | Kᵢᵏ | Kᵢͫ | V | чел./смену |
| 1 |  |  | 1 644,0 |  |  |  |  | 1,13 |
| 1.1 | 0 | 0,001 | 966,6 | 0,050 | 1 | 1,3 | 0,06283 | 0,234 |
| 1.2 | 0 | 0,001 | 326,8 | 0,063 | 1 | 1,3 | 0,02676 | 0,226 |
| 1.3 | 0 | 0,001 | 87,0 | 0,075 | 1 | 1,3 | 0,00848 | 0,222 |
| 1.4 | 0 | 0,001 | 65,2 | 0,090 | 1 | 1,3 | 0,00763 | 0,222 |
| 1.5 | 0 | 0,001 | 198,4 | 0,110 | 1 | 1,3 | 0,02837 | 0,226 |

Нормативная численность на обслуживание насосных установок, находящихся в работе, рассчитана в соответствии с п. 2.4. Приказа Госстроя № 65, с учетом круглосуточной работы (3 смены) и составила 0,3 чел. Расчет численности на обслуживание насосных установок представлен в таблице 3.

Таблица 3

Расчет численности на обслуживание насосных установок

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Производительность насоса | Норматив численности рабочих на 1 насос в смену | Кол-во рабочих при 3-х сменном графике работы |
| м3/ч | чел. | чел. |
| 270 \* | 0,1 | 0,3 |

\* - Максимальная расчетная производительность насоса, 270 м3/ч, принята по факту учета параметров потребления тепла (стр. 66 тарифного дела).

Таким образом, после проведённого расчета производственного персонала, нормативная численность, с учетом коэффициента невыходов (1,2), составила – 1,72чел. = (1,13 чел. + 0,3 чел.) \* 1,2.

Нормативный расчет численности управленческого персонала выполнен   
в соответствии с приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» (вместе с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 2. Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий»). Расчетная нормативная численность общего руководства предприятия в соответствии с таблицей 1 приказа Госстроя России № 74, составляет 13 единиц управленческого персонала, что соответствует численности работников предприятия до 150 человек. В случае, если числовые значения факторов значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции (п. 1.9 приказа Госстроя России № 74).

Таким образом, расчетная нормативная численность управленческого персонала с применением метода интерполяции, с учетом коэффициента невыходов (1,2) составит 0,18 ед. = 13 / 150 \* 1,72 \* 1,2

Экспертом отмечается, что ПНС-4 работает в автоматическом режиме, техническим обслуживанием, диспетчерским управлением, ремонтом ПНС-4   
и тепловых сетей занимается сторонняя организация ООО «ТрастЭнерго»   
по договорам;

- на выполнение работ по ремонту ПНС-4 и тепловых сетей № 1-Р   
от 26.10.2022 (стр. 314-318 тарифного дела),

- на техническое обслуживание тепловых сетей № 1-ТО от 26.10.2022   
(стр. 463-473 тарифного дела),

- на диспетчерское управление ПНС-4 и тепловыми сетями п. «Черемушки» № 1-ДУ от 26.10.2022 (стр. 474-481 тарифного дела). В связи с тем, что облуживание и ремонт ПНС-4 и тепловых сетей осуществляется внешними работниками, расчетная нормативная численность производственного персонала экспертом не принимается в расчет фонда оплаты труда.

Экспертом принимается в расчет расходов на оплату труда, только нормативная численность управленческого персонала, в количестве 0,18 чел.

Уровень заработной платы по предприятию принимается экспертом   
в расчет на уровне средней заработной платы в регионе по соответствующему виду экономической деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики, по виду деятельности «Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха». Расчет среднего уровня заработной платы на 2022 год выполнен исходя из открытых данных Единой межведомственной информационно – статистической системы (ЕМИСС) Федеральной службы государственной статистики за 2021 год   
по Кемеровской области – Кузбассу (https://kemerovostat.gks.ru/folder/38683),   
в размере 34 742 руб./мес. чел. Средний уровень заработной платы, с учетом индекса изменения цен Минэкономразвития РФ на 2022/2021 = 113,9, составил   
39 571,14 руб. / мес. чел. = 34 742 руб./мес. чел. \* 1,139.

Таким образом, после проведенного расчета расходы на оплату труда   
на 2022 год принимаются в сумме   
85,47 тыс. руб. = 0,18 чел. \* 39 571,14 руб. / мес. чел. \* 12 мес. / 1000.

После проведенного расчета экспертом скорректирован базовый уровень операционных расходов на 2022 год и произведен пересчет операционных расходов на 2023 год.

Распределение операционных расходов на 2022 год по статьям приведено   
в таблице № 4.

Таблица № 4

Распределение операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год

(базовый уровень операционных расходов)

(приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 г | Пересчет  на 2022 г | Корректировка, (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 112,23 | 112,23 | 0,00 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 1 588,92 | 1 588,92 | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 949,71 | 85,47 | -864,24 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 1 376,20 | 1 376,20 | 0,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 5 260,20 | 5 260,20 | 0,00 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 380,64 | 380,64 | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 44,60 | 44,60 | 0,00 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 9 712,50 | 8 848,26 | -864,24 |

Таким образом, базовый уровень операционных расходов на 2022 год, рассчитанный экспертом в соответствии с Решением ФАС России от 07.06.2023 принимается на уровне 8 848,26 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на 2023 год представлен в   
таблице № 5.

Таблица № 5

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 37,9 | 37,9 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 8 848,26 | 9 285,36 |

**Статья «Отчисления на социальные нужды»**

Поскольку «Отчисления на социальные нужды» является производной   
от статьи «Расходы на оплату труда», экспертом пересмотрены расходы   
по отчислениям на социальные нужды.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии с п. 5.1 ст. 421 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(ред. от 14.07.2022) (30%);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости   
от опасности или вредности труда). Расчет дополнительного тарифа   
в Пенсионный фонд РФ предприятие не представило.

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности, к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»). Предприятием не представлено Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды).

Общий фонд оплаты труда ООО «СТК» на 2022 год в составе операционных расходов составляет 85,47 тыс. руб. Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 25,64 тыс. руб. = 85,47 тыс. руб. × 30,0 %.

ФОТ на 2023 год составил: 89,70 тыс. руб. = 85,47 / 8 848,26 \* 9285,36

Отчисления на социальные нужды на 2023 год выполнены аналогичным способом и составили 26,91 тыс. руб. = 89,70 тыс. руб. × 30,0 %.

В реестре статей расходов ООО «СТК» на «Неподконтрольные расходы» затрат, кроме отчислений на социальные нужды нет, соответственно «Неподконтрольные расходы» равны отчислениям на социальные нужды.

Таким образом, «Неподконтрольные расходы» на 2022 год составят -   
25,64 тыс. руб., на 2023 год - 26,91 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Расчёт необходимой валовой выручки, учтенный регулятором   
до корректировки и с учетом экономически обоснованных расходов   
в соответствии с решением ФАС России от 07.06.2023 представлен в таблице   
№ 6.

Таблица № 6

Расчёт необходимой валовой выручки, учтенный регулятором до корректировки и с учетом экономически обоснованных расходов на 2022 и 2023 годы

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 г | Расчет НВВ на 2022 год по решению ФАС России  от 07.06.2023 | Коррект, (4-3) | Утверждено на 2023 г | Расчет НВВ на 2023 год по решению ФАС России  от 07.06.2023 | Коррект, (7-6) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (покупка потерь) | 2 602,12 | 3 137,13 | 535,01 | 2 686,15 | 3 263,96 | 577,81 |
| 2 | Операционные (подконтрольные) расходы | 9 712,50 | 8 848,26 | -864,24 | 10 192,32 | 9 285,38 | -906,94 |
| 3 | Неподконтрольные расходы | 284,91 | 25,64 | -259,27 | 298,99 | 26,91 | -272,08 |
| 4 | Налог при УСН | 126,00 | 126,00 | 0,00 | 131,77 | 131,77 | 0,00 |
| 5 | Предпринимательская прибыль | 552,38 | 552,38 | 0,00 | 581,28 | 581,28 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 13 277,92 | 12 689,41 | -588,51 | 13 890,51 | 13 289,30 | -601,21 |

**Баланс транспортировки тепловой энергии**

Полезный отпуск передачи тепловой энергии через ПНС-4 обслуживаемой ООО «СТК» принят в количестве 24 812,52 Гкал, в том числе:

- 22 938,35 Гкал по сетям ОАО «СКЭК», из них 18 435,52 Гкал на отопление и ГВС потребителей г. Березовский, согласно приложению № 1 к договору   
№ 5950 – Упр от 20.02.2020 на оказание услуг по передаче тепловой энергии   
(стр. 100) и 4 502,83 Гкал потери тепловой энергии в сетях ОАО «СКЭК», согласно приложению № 5 к договору № 5950 – Упр от 20.02.2020 на оказание услуг   
по передаче тепловой энергии (стр. 125),

- 1874,2 Гкал на отопление и ГВС потребителей п. Черемушки   
(сети ООО «СТК»), согласно приложению 1 к договору № 5650 от 20.02.2020   
(стр. 100).

Нормативные потери в сетях ООО «СТК» принимаются в объеме 379 Гкал, согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса № 474 от 24.11.2022 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Сибирская тепловая компания» (Березовский городской округ) на 2022 год».

Общий объем передачи тепловой энергии через ПНС-4 составит   
25 191,52 Гкал.

Баланс тепловой энергии, заявленный ООО «СТК» и принимаемый экспертом при передаче тепловой энергии в контуре теплоснабжения   
ОАО «СКЭК» год отражен в таблице 7.

Таблица 7.

Баланс транспортировки тепловой энергии ООО «СТК» в контуре теплоснабжения ОАО «СКЭК» г. Березовский

Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | Полезный отпуск передачи тепловой энергии | 24 812,52 |
| 1.1 | ОАО «СКЭК» | 22 938,35 |
| 1.2 | ООО «СТК» на пос. Черемушки | 1 874,17 |

Плановый помесячный полезный отпуск передачи тепловой энергии через ПНС-4 отражен в таблице 8 (стр. 65 тарифного дела).

Таблица 8

Помесячный полезный отпуск передачи тепловой энергии через ПНС-4

Гкал

| № п/п | Месяц | Полезный отпуск передачи тепловой энергии через ПНС-4 |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | январь | 3 700,00 |
| 2 | февраль | 3 017,57 |
| 3 | март | 2 824,81 |
| 4 | апрель | 2 495,57 |
| 5 | май | 1 245,57 |
| 6 | июнь | 810,90 |
| 7 | июль | 630,67 |
| 8 | август | 654,50 |
| 9 | сентябрь | 1 535,26 |
| 10 | октябрь | 2 314,10 |
| 11 | ноябрь | 2 658,74 |
| 12 | декабрь | 2 924,84 |
| 13 | ИТОГО | 24 812,52 |

**Расчёт тарифов ООО «СТК» на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке   
Березовского городского округа на 2023 год**

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год представлен в таблице 9.

Таблица 9

**Тарифы ООО «СТК» на услуги по передаче   
тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке   
Березовского городского округа на 2023 год**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п.п. | Показатели | Ед. изм. | Общий |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | НВВ | тыс. руб. | 13 289,30 |
| 1.1 | с 01.01.2023 по 31.07.2023 (2.1 \* 3.1) | тыс. руб. | 8 243,38 |
| 1.2 | с 01.08.2023 по 31.12.2023 (1 – 1.1) | тыс. руб. | 5 045,93 |
| 2 | Полезный отпуск, Гкал | Гкал | 24 812,52 |
| 2.1 | с 01.01.2023 по 31.07.2023 | Гкал | 14 725,08 |
| 2.2 | с 01.08.2023 по 31.12.2023 | Гкал | 10 087,44 |
| 3 | Тариф (среднегодовой, 1 / 2) | руб./Гкал | 535,59 |
| 3.1 | с 01.01.2023 по 31.07.2023 | руб./Гкал | 559,82 \* |
| 3.2 | с 01.08.2023 по 31.12.2023 (1.2 / 2.2) | руб./Гкал | 500,22 |
|  | Изменение уровня тарифа к предыдущему периоду | % | -10,65% |

Таким образом, среднегодовой экономически обоснованный тариф   
на услуги по передаче тепловой энергии, составит 535,59 руб./Гкал.

\* - Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, с 01.01.2023 установлен постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2022 № 1021 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
ООО «Сибирская тепловая компания» на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Березовского городского округа,   
на 2022 - 2025 годы», в размере 559,82 руб./Гкал.

На основании пункта 5 резолютивной части решения ФАС России   
от 07.06.2023 предлагается правлению РЭК Кузбасса с 01.08.2023 ввести   
в действие тариф на услуги по передаче тепловой энергии в размере   
500,22 руб./Гкал.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | Приложение |  |
| **Сводная информация и смета расходов по транспортировке тепловой энергии ООО "СТК" (г. Березовский)** | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено на 2022 год Постановление  РЭК Кузбасса  от 29.12.2022 № 1021 | Расчет НВВ на 2022 год по решению ФАС России  от 07.06.2023 | Корректировка, (5=4-3) | Утверждено на 2023 год Постановление  РЭК Кузбасса  от 29.12.2022 № 1021 | Расчет НВВ на 2023 год по решению ФАС России  от 07.06.2023 | Корректировка, (8=7-6) |
|  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |  |
| 1 | **Объем передачи тепловой энергии** | Гкал | 25 191,52 | 25 191,52 | 0,00 | 25 191,52 | 25 191,52 | -0,03 |  |
|  | ОАО "СКЭК" | Гкал | 22 938,35 | 22 938,35 | 0,00 | 22 938,35 | 22 938,35 | 0,00 |  |
| ОАО "СТК" | Гкал | 2 253,17 | 2 253,17 | 0,00 | 2 253,17 | 2 253,17 | -0,03 |  |
| 2 | **Полезный отпуск передачи тепловой энергии** | Гкал | 24 812,52 | 24 812,52 | 0,00 | 24 812,52 | 24 812,52 | -0,03 |  |
| 2.1 | ОАО "СКЭК", в т.ч.: | Гкал | 22 938,35 | 22 938,35 | 0,00 | 22 938,35 | 22 938,35 | 0,00 |  |
|  | - нормативные потери ОАО "СКЭК" | Гкал | 4 502,83 | 4 502,83 | 0,00 | 4 502,83 | 4 502,83 | 0,00 |  |
| 2.2 | ООО "СТК" на пос. Черемушки | Гкал | 1 874,17 | 1 874,17 | 0,00 | 1 874,17 | 1 874,17 | -0,03 |  |
| 3 | **Нормативные потери тепловой энергии проходящей через ПНС-4, в тч.:** | Гкал | 379,00 | 379,00 | 0,00 | 379,00 | 379,00 | 0,00 |  |
| 3.1 | ООО "СТК" | Гкал | 379,00 | 379,00 | 0,00 | 379,00 | 379,00 | 0,00 |  |
| **1. Энергетические ресурсы** | | | | | | | | |  |
| 1. | **Энергетические ресурсы** |  | **2 602,12** | **3 137,13** | **535,01** | **2 686,15** | **3 263,96** | **577,81** |  |
| 1.1. | **Расходы на электрическую энергию** | тыс. руб. | **1 050,27** | **1 585,28** | **535,01** | **1 134,29** | **1 712,10** | **577,81** |  |
|  | - объем электрической энергии | кВт/ч. | 174 578,00 | 263 511,00 | 88 933,00 | 174 578,00 | 263 511,00 | 88 933,00 |  |
| - стоимость электрической энергии | руб./кВт/ч | 6,016 | 6,016 |  | 6,497 | 6,497 |  |  |
| 1.2. | **покупка теплоносителя на нормативные потери в сетях и пнс** | тыс.руб. | **15,75** | **15,75** | **0,00** | **15,75** | **15,75** | **0,00** |  |
| 1.2.1 | - объём теплоносителя | м3 | 159,47 | 159,47 |  | 159,47 | 159,47 |  |  |
| 1.2.2 | - цена теплоносителя | руб/м3 | 98,74 | 98,74 |  | 98,74 | 98,74 |  |  |
| 1.3. | **Покупка тепловой энергии на потери в сетях и пнс** | тыс. руб. | **1 536,11** | **1 536,11** | **0,00** | **1 536,11** | **1 536,11** | **0,00** |  |
| 1.3.1 | **- объем тепловой энергии** | Гкал | **379,00** | **379,00** |  | **379,00** | **379,00** |  |  |
| 1.3.2 | - стоимость тепловой энергии | руб. Гкал | 4 053,05 | 4 053,05 |  | 4 053,05 | 4 053,05 |  |  |
| **2. Операционные расходы** | | | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  | 1,049 | 1,049 |  |  |
| **2.** | **Операционные расходы** |  | **9 712,50** | **8 848,26** | **-864,24** | **10 192,32** | **9 285,38** | **-906,94** |  |
| **2.1** | **Расходы на сырьё и материалы** | тыс. руб. | **112,23** | **112,23** | **0,00** | **117,77** | **117,77** | **0,00** |  |
|  | вспомогательные материалы, в т.ч.: | тыс. руб. | 112,23 | 112,23 |  | 117,77 | 117,77 |  |  |
|  | ГСМ | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
| **2.2** | **Расходы на ремонт основных средств, в т.ч.:** | **тыс. руб.** | **1 588,92** | **1 588,92** | **0,00** | **1 667,42** | **1 667,41** | **-0,01** |  |
|  | - подрядными организациями | тыс. руб. | 1 588,92 | 1 588,92 |  | 1 667,42 | 1 667,41 |  |  |
| **2.3** | **Расходы на оплату труда, всего** | **тыс. руб.** | **949,71** | **85,47** | **-864,24** | **996,62** | **89,70** | **-906,92** |  |
|  | численность всего | тыс. руб. | 2,00 | 0,18 |  | 2,00 | 0,18 |  |  |
| ср. зарплата | руб./мес. | 39 571,14 | 39 571,14 |  | 41 526,02 | 41 526,02 |  |  |
| **2.4** | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе:** | тыс. руб. | **1 376,20** | **1 376,20** | **0,00** | **1 444,19** | **1 444,19** | **0,00** |  |
| 2.4.1 | Техническое обслуживание | тыс. руб. | 1 300,00 | 1 300,00 |  | 1 364,22 | 1 364,22 |  |  |
| 2.4.2 | Услуги по техническому ремонту | тыс. руб. | 54,60 | 54,60 |  | 57,30 | 57,30 |  |  |
| 2.4.3 | Услуги по сервисному обслуживанию | тыс. руб. | 21,60 | 21,60 |  | 22,67 | 22,67 |  |  |
| **2.5** | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | тыс. руб. | **5 260,20** | **5 260,20** | **0,00** | **5 520,06** | **5 520,05** | **-0,01** |  |
| 2.5.1 | - расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | 52,47 | 52,47 |  | 55,06 | 55,06 |  |  |
| 2.5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | тыс. руб. | 38,90 | 38,90 |  | 40,82 | 40,82 |  |  |
| 2.5.3 | - услуги по подготовке, экспертизе материалов, и т.п. для утверждения тарифов | тыс. руб. | 500,00 | 500,00 |  | 524,70 | 524,70 |  |  |
| 2.5.4 | - услуги диспетчерской службы | тыс. руб. | 4 450,00 | 4 450,00 |  | 4 669,84 | 4 669,83 |  |  |
| 2.5.5 | - услуги нотариуса | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
| 2.5.6 | - расчет нормативов технологических потерь при транспортировке тепловой энергии | тыс. руб. | 200,00 | 200,00 |  | 209,88 | 209,88 |  |  |
| 2.5.7 | - услуги по охране труда (спецодежда) | тыс. руб. | 18,83 | 18,83 |  | 19,76 | 19,76 |  |  |
| **2.6.** | **Расходы на служебные командировки** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
| **2.7** | **Расходы на обучение персонала** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
| **2.8.** | **Арендная плата** | тыс. руб. | **380,64** | **380,64** | **0,00** | **399,45** | **399,45** | **0,00** |  |
|  | - аренда транспортных средств | тыс. руб. | 156,00 | 156,00 |  | 163,71 | 163,71 |  |  |
|  | - аренда офиса | тыс. руб. | 224,64 | 224,64 |  | 235,74 | 235,74 |  |  |
| **2.9.** | **Другие расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **44,60** | **44,60** | **0,00** | **46,81** | **46,81** | **0,00** |  |
| 2.9.1. | Расходы на канцелярские товары | тыс. руб. | 6,66 | 6,66 |  | 6,99 | 6,99 |  |  |
| 2.9.2. | Расходы на содержание оргтехники | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
| 2.9.3. | Почтово-телеграфные расходы | тыс. руб. | 0,18 | 0,18 |  | 0,19 | 0,19 |  |  |
| 2.9.4. | Приобретение компьютерное оборудование | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
| 2.9.5. | Услуги банка | тыс. руб. | 37,76 | 37,76 |  | 39,63 | 39,63 |  |  |
| 2.9.6. | Техобслуживание автотранспорта | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
| 2.9.7. | Изготовление электронного ключа |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
| 2.9.8. | Госпошлина |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
| **3. Неподконтрольные расходы** | | | | | | | | |  |
| **3** | **Неподконтрольные расходы** |  | **284,91** | **25,64** | **-259,27** | **298,99** | **26,91** | **-272,08** |  |
| **3.1** | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности:** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | расходы на стоки | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.2** | **Арендная плата, в т.ч.** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
| 3.2.2 | - аренда земли | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.3 | - аренда имущества | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
| **3.3** | **Концессионная плата** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.3.** | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.2.** | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | тыс. руб. | **284,91** | **25,64** | **-259,27** | **298,99** | **26,91** | **-272,08** |  |
| 3.4.1. | - отчисления ППП | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4.2. | - отчисления АУП | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.3.** | **Амортизация** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** |  |  |  |  |  |
| **3.4.** | **Прочие расходы** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| **4. Налог при УСН** | | | | | | | | |  |
| **4.** | **Налог при УСН (минимальный налог при уплате с дохода на прибыль 1%)** | тыс. руб. | 126,00 | 126,00 | 0,00 | 131,77 | 131,77 | 0,00 |  |
| **5.** | **Предпринимательская прибыль** | тыс. руб. | 552,38 | 552,38 | 0,00 | 581,28 | 581,28 | 0,00 |  |
| **5. Итого расходы** | | | | | | | | |  |
| **6.** | **ИТОГО расходы** |  | **13 278** | **12 689** | **-589** | **13 891** | **13 289** | **-601** |  |
|  | *% изменения расходов к утвержденному периоду* | *%* |  |  |  |  |  |  |  |
| **6. Расчет НВВ** | | | | | | | | |  |
| **7.** | **Корректировка НВВ** |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  |  |  |
| **9. Расчет тарифов** | | | | | | | | |  |
| **9.** | **НВВ с учетом корректировки (6=4+5)** |  | **13 277,92** | **12 689,41** | **-588,51** | **13 890,51** | **13 289,30** | **-601,21** |  |
| **10.** | **Товарная выручка за год** | тыс. руб. | 13 277,92 | 12 689,41 |  | 13 890,51 | 13 289,30 |  |  |
| 10.1. | 1 полугодие (8.1=9.1.\*10.1./1000) | тыс. руб. |  |  |  |  | 8 243,38 |  |  |
| 10.2. | 2 полугодие (8.2=9.2.\*10.2./1000) | тыс. руб. |  |  |  |  | 5 045,93 |  |  |
| **11.** | **Полезный отпуск, Гкал** | Гкал | 24 812,52 | 24 812,52 | 0,00 | 24 812,52 | 24 812,52 | 0,00 |  |
| 11.1. | 1 полугодие | Гкал |  | 14 725,08 |  |  | 14 725,08 |  |  |
| 11.2. | 2 полугодие | Гкал |  | 10 087,44 |  |  | 10 087,44 |  |  |
| **12.** | **Тариф** | руб./Гкал | 535,13 | 511,41 | -23,72 | 559,82 | 535,59 | -24,23 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12.1. | 1 полугодие | руб./Гкал |  |  |  | 559,82 | 559,82 |  |  |
|  | % изменения тарифов с 01 января | % |  |  |  | 91,08% | 0,00% | -91,08% |  |
| 12.2. | 2 полугодие | руб./Гкал |  |  |  | 559,82 | 500,22 | -59,60 |  |
|  | % изменения тарифов с 01 июля | % |  |  |  | 0,00% | -10,65% |  |  |
| **13.** | ∆Рез / ∆ НВВ (11=7-8) |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 4 к протоколу № 41

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.07.2023

«Приложение № 1

к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
от «29» декабря 2022 г. № 1021

**Долгосрочные параметры регулирования**

**ООО «Сибирская тепловая компания»**

**для формирования долгосрочных тарифов на услуги**

**по передаче тепловой энергии, реализуемой   
на потребительском рынке Березовского городского округа,**

**на период с 30.12.2022 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-  ционных расходов | Индекс эффектив-ности опера-ционных расходов | Норма-тивный уровень при-были | Уро-вень на-деж-ности тепло-снаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффек-тив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Сибирская тепловая компания» | 2022 | 8 848,26 | 1,00 | х | x | x | x | x |
| 2023 | x | 1,00 | х | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | х | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | х | x | x | x | x |

Приложение № 2

к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
от «29» декабря 2022 г. № 1021

**Долгосрочные тарифы**

**ООО «Сибирская тепловая компания»**

**на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой**

**на потребительском рынке Березовского городского округа,**

**на период с 30.12.2022 по 31.12.2025**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Сибирская тепловая компания» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 30.12.2022 | 559,82 | x |
| с 01.01.2023 | 559,82 | x |
| с 01.08.2023 | 500,22 | x |
| с 01.01.2024 | 559,82 | x |
| с 01.07.2024 | 605,97 | x |
| с 01.01.2025 | 602,30 | x |
| с 01.07.2025 | 602,30 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).»

Приложение № 5 к протоколу № 41

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.07.2023

**Производственная программа**

**ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» (Яшкинский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 17.11.2021 по 31.12.2025**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово,  ул. Кузбасская, д. 6 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2021 | 40 008,41 | Восстановление эксплуатационных качеств трубопроводов в соответствии с правилами эксплуатации сетей, в целях снижения аварийности на сетях. Улучшение качества поставляемой воды за счет применения некорродирующих материалов. | - | - |
| 1.1.1. | Капитальный ремонт | 2021 | 5 500,00 | - | - |
| 1.1.2. | Капитальный ремонт (за счет платы за превышение ПДК) | 2021 | 34 508,41 | - | - |
| 1.2. | Капитальный ремонт | 2022 | 5 657,36 | - | - |
| 1.3. | Капитальный ремонт | 2023 | 6 508,23 | - | - |
| 1.4. | Капитальный ремонт | 2024 | 6 745,97 | - | - |
| 1.5. | Капитальный ремонт | 2025 | 6 174,75 | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2021 | 34 443,45 | Восстановление технических характеристик трубопроводов в соответствии с правилами эксплуатации, в целях снижения аварийности на сетях. | - | - |
| 2.1.1. | Капитальный ремонт | 2021 | 3 300,00 | - | - |
| 2.1.2. | Капитальный ремонт (за счет платы за превышение ПДК) | 2021 | 31 143,45 | - | - |
| 2.2. | Капитальный ремонт | 2022 | 3 394,41 | - | - |
| 2.3. | Капитальный ремонт | 2023 | 4 406,06 | - | - |
| 2.3.1. | Капитальный ремонт | 2023 | 3 904,94 | - | - |
| 2.3.2. | Капитальный ремонт (за счет платы за превышение ПДК) | 2023 | 501,12 | - | - |
| 2.4. | Капитальный ремонт | 2024 | 4 779,66 | - | - |
| 2.4.1. | Капитальный ремонт | 2024 | 4 047,58 | - | - |
| 2.4.2. | Капитальный ремонт (за счет платы за превышение ПДК) | 2024 | 732,08 | - | - |
| 2.5. | Капитальный ремонт | 2025 | 3 704,85 | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | | 2023 год | 2024 год | | 2025 год | |
| с 17.11. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 138678,11 | 562416,79 | 562416,79 | 1095771,59 | 508934,20 | 508934,20 | 562416,79 | 562416,79 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 138678,11 | 562416,79 | 562416,79 | 1095771,59 | 508934,20 | 508934,20 | 562416,79 | 562416,79 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 20749,32 | 84150,00 | 84150,00 | 163927,43 | 76136,56 | 76136,56 | 84150,00 | 84150,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 117928,80 | 478266,79 | 478266,79 | 931844,16 | 432797,64 | 432797,64 | 478266,79 | 478266,79 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 107581,73 | 436303,69 | 436303,69 | 851579,31 | 395521,79 | 395521,79 | 436303,69 | 436303,69 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 81420,23 | 330204,27 | 330204,27 | 692260,36 | 342947,84 | 342947,84 | 330204,27 | 330204,27 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 26161,50 | 106099,42 | 106099,42 | 159318,95 | 52573,96 | 52573,96 | 106099,42 | 106099,42 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 10347,07 | 41963,10 | 41963,10 | 80264,85 | 37275,85 | 37275,85 | 41963,10 | 41963,10 |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 110153,71 | 446734,47 | 446734,47 | 847039,19 | 418528,40 | 418528,40 | 446734,47 | 446734,47 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 110153,71 | 446734,47 | 446734,47 | 847039,19 | 418528,40 | 418528,40 | 446734,47 | 446734,47 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 106418,98 | 431588,09 | 431588,09 | 818067,96 | 405673,20 | 405673,20 | 431588,09 | 431588,09 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 51938,65 | 210640,10 | 210640,10 | 359233,46 | 183251,40 | 183251,40 | 210640,10 | 210640,10 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 54480,33 | 220947,99 | 220947,99 | 458834,50 | 222421,80 | 222421,80 | 220947,99 | 220947,99 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 3734,72 | 15146,38 | 15146,38 | 28971,23 | 12855,21 | 12855,21 | 15146,38 | 15146,38 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2021 год | 2022 год | | 2023 год | 2024 год | | 2025 год | |
| с 17.11. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 5895,26 | 23908,55 | 26634,68 | 62219,23 | 28897,90 | 33234,53 | 30436,90 | 32297,36 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 2631,57 | 10672,49 | 11744,65 | 26724,09 | 13204,57 | 15184,21 | 13437,77 | 14474,20 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 17.11.2021 | 31.12.2025 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.Показатели качества воды | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 52,08 | 65,96 | 65,96 | 65,96 | 65,96 | 65,96 | 64,89 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 52,08 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,21 | 63,16 |
| 2.Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,60 | 3,00 | 2,98 | 2,95 | 2,93 | 2,90 | 2,88 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 2,86 | 12,64 | 12,61 | 12,57 | 12,54 | 12,50 | 12,47 |
| 3.Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,0 | 100,0 | 100,00 |
| 4.Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 23,88 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,10 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,42 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2026 год | Эффективность производственной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 65,96 | 64,89 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 63,21 | 63,16 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 3,00 | 2,88 | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 12,64 | 12,47 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 14,96 | 14,96 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,83 | 2,83 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,47 | 0,47 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2020-2022 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2020 год | |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| Капитальный ремонт | 5 222,69 |
| 1. Водоотведение | |
| Капитальный ремонт | 1 167,36 |
| 2021 год | |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| Капитальный ремонт (в рамках производственной программы 2021 года) | 3 265,52 |
| Капитальный ремонт | 32 726,63 |
| 1. Водоотведение | |
| Капитальный ремонт (в рамках производственной программы 2021 года) | 3 058,74 |
| Капитальный ремонт | 30 124,16 |
| 2022 год | |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| Капитальный ремонт | 5 661,67 |
| 1. Водоотведение | |
| Капитальный ремонт | 3 393,89 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 6 к протоколу № 41

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 31.07.2023

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» (Яшкинский муниципальный округ)**

**на период с 17.11.2021 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | |
| 2021год | 2022 год | | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 2024 год | | 2025 год | |
| с 17.11. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 30.11. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | | | |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 59,99 | 59,99 | 66,83 | 80,12 | 80,12 | 92,15 | 76,37 | 81,04 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 49,99 | 49,99 | 55,69 | 66,77 | 66,77 | 76,79 | 63,64 | 67,53 |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | | |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 28,67 | 28,67 | 31,55 | 37,86 | 37,86 | 43,54 | 36,10 | 38,88 |
| 2.2. | Прочие потребители (без НДС) | 23,89 | 23,89 | 26,29 | 31,55 | 31,55 | 36,28 | 30,08 | 32,40 |

\*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

».