Приложение № 1 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Тарифы  
на электрическую энергию для населения и приравненных к нему  
категорий потребителей Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС) | | |
| Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) | Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,95 | 8,12 | 9,97 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |
| 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | 5,40 | 8,86 | 10,88 |
| Полупиковая зона | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | 3,01 | 4,95 | 6,07 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,47 | 5,71 | 7,00 |
| Ночная зона | 1,97 | 3,24 | 3,97 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | 3,78 | 6,22 | 7,62 |
| Полупиковая зона | 3,01 | 4,95 | 6,07 |
| Ночная зона | 1,97 | 3,24 | 3,97 |
| 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | 3,01 | 4,95 | 6,07 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,47 | 5,71 | 7,00 |
| Ночная зона | 1,97 | 3,24 | 3,97 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | 3,78 | 6,22 | 7,62 |
| Полупиковая зона | 3,01 | 4,95 | 6,07 |
| Ночная зона | 1,97 | 3,24 | 3,97 |
| 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| 4.1 | Одноставочный тариф | 3,01 | 4,95 | 6,07 |
| 4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,47 | 5,71 | 7,00 |
| Ночная зона | 1,97 | 3,24 | 3,97 |
| 4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | 3,78 | 6,22 | 7,62 |
| Полупиковая зона | 3,01 | 4,95 | 6,07 |
| Ночная зона | 1,97 | 3,24 | 3,97 |
| 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| 5.1 | Одноставочный тариф | 3,01 | 4,95 | 6,07 |
| 5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,47 | 5,71 | 7,00 |
| Ночная зона | 1,97 | 3,24 | 3,97 |
| 5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | 3,78 | 6,22 | 7,62 |
| Полупиковая зона | 3,01 | 4,95 | 6,07 |
| Ночная зона | 1,97 | 3,24 | 3,97 |
| 6 | Потребители, приравненные к населению: | | | |
| 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | |
| 6.1.1 | Одноставочный тариф | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| 6.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,95 | 8,12 | 9,97 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |
| 6.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | 5,40 | 8,86 | 10,88 |
| Полупиковая зона | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |
| 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | |
| 6.2.1 | Одноставочный тариф | 3,01 | 4,95 | 6,07 |
| 6.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,47 | 5,71 | 7,00 |
| Ночная зона | 1,97 | 3,24 | 3,97 |
| 6.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | 3,78 | 6,22 | 7,62 |
| Полупиковая зона | 3,01 | 4,95 | 6,07 |
| Ночная зона | 1,97 | 3,24 | 3,97 |
| 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | | | |
| 6.3.1 | Одноставочный тариф | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| 6.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,95 | 8,12 | 9,97 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |
| 6.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | 5,40 | 8,86 | 10,88 |
| Полупиковая зона | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |
| 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | |
| 6.4.1 | Одноставочный тариф | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| 6.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,95 | 8,12 | 9,97 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |
| 6.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | 5,40 | 8,86 | 10,88 |
| Полупиковая зона | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |
| 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | | | |
| 6.5.1 | Одноставочный тариф | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| 6.5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,95 | 8,12 | 9,97 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |
| 6.5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | 5,40 | 8,86 | 10,88 |
| Полупиковая зона | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |
| 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | | |
| 6.6.1 | Одноставочный тариф | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| 6.6.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,95 | 8,12 | 9,97 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |
| 6.6.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | 5,40 | 8,86 | 10,88 |
| Полупиковая зона | 4,31 | 7,07 | 8,68 |
| Ночная зона | 2,80 | 4,59 | 5,64 |

Примечание:

1. Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) приведены в Таблице 1.

2. Примененные понижающие коэффициенты при установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему  
категорий потребителей Кемеровской области - Кузбасса приведены в Таблице 2.

3. Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Кемеровской области - Кузбассу в Таблице 3.

Таблица 1

**Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Категории потребителей | Первый диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт\*ч | Второй диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт\*ч | Третий диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт\*ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в [строках 2](#P1826) - [5](#P1886):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - |
|  | в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных [подпунктом «а» пункта 1](consultantplus://offline/ref=F23F8EBDA1F24C362D9FB06529345787ECCCF1EF4A36FD99FB6E3F3A8D139B246FE596052F40EC7BC3718D81D41004A4D9035D0E9FFAAAvAR9E) Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 19, ст. 1044) | без ограничения пороговым значением | - | - |
|  | в иных случаях | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных [подпунктом «а» пункта 1](consultantplus://offline/ref=F23F8EBDA1F24C362D9FB06529345787ECCCF1EF4A36FD99FB6E3F3A8D139B246FE596052F40EC7BC3718D81D41004A4D9035D0E9FFAAAvAR9E) Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду | до 1 200 включительно | от 1 200 до 1 800 включительно | свыше 1 800 |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
|  | в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных [подпунктом «а» пункта 1](consultantplus://offline/ref=F23F8EBDA1F24C362D9FB06529345787ECCCF1EF4A36FD99FB6E3F3A8D139B246FE596052F40EC7BC3718D81D41004A4D9035D0E9FFAAAvAR9E) Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в иных случаях | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных [подпунктом «а» пункта 1](consultantplus://offline/ref=F23F8EBDA1F24C362D9FB06529345787ECCCF1EF4A36FD99FB6E3F3A8D139B246FE596052F40EC7BC3718D81D41004A4D9035D0E9FFAAAvAR9E) Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду | до 1 200 включительно | от 1 200 до 1 800 включительно | свыше 1 800 |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных [подпунктом «а» пункта 1](consultantplus://offline/ref=F23F8EBDA1F24C362D9FB06529345787ECCCF1EF4A36FD99FB6E3F3A8D139B246FE596052F40EC7BC3718D81D41004A4D9035D0E9FFAAAvAR9E) Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» | без ограничения пороговым значением | - | - |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду | до 1 200 включительно | от 1 200 до 1 800 включительно | свыше 1 800 |
| в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6 | Потребители, приравненные к населению: | | | |
| 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | |
| на одно помещение | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | |
| на один садовый земельный участок или огородный земельный участок | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | |
| на одно помещение | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | |
| на одно помещение | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | |
| на один садовый земельный участок или огородный земельный участок, одно помещение, один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб) | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |
| 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | |
| на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб) | до 400 включительно | от 400 до 650 включительно | свыше 650 |

Таблица 2

**Примененные понижающие коэффициенты при установлении тарифов на электрическую энергию**

**для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области - Кузбасса**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Категории потребителей | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких | 0,7 |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
|  | жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 0,7 |
| 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 0,7 |
| 4 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 0,7 |
| 5 | Потребители, приравненные к населению: |  |
| 5.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | 1 |
| 5.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | 0,7 |
| 5.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | 1 |
| 5.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | 1 |
| 5.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | 1 |
| 5.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | 1 |

Таблица 3

**Балансовые показатели**

**планового объема полезного отпуска электрической энергии,**

**используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую**

**энергию для населения и приравненных к нему категорий**

**потребителей по Кемеровской области - Кузбассу**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Категории потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч | |
| I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в [строках 2](#Par18) - [5](#Par39):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | 60,611 | 48,457 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
|  | юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |  |  |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 9,127 | 8,713 |
| 3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 1 229,815 | 1 174,211 |
| 4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 0,357 | 0,341 |
| 5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 223,563 | 194,203 |
| 6 | Потребители, приравненные к населению: | 66,706 | 76,868 |
| 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | 0,000 | 0,000 |
| 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | 30,408 | 37,200 |
| 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | 3,577 | 3,473 |
| 6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | 2,837 | 2,207 |
| 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | 8,899 | 15,852 |
| 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | 20,984 | 18,135 |

Приложение № 2 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

к внесению изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 472 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии

25 МВт и более, на 2023 год»

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 472 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2023 год» утверждены нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии в том числе организациям, котельные которых частично находятся в ценовой зоне, ООО «Новосибирская теплосетевая компания» и АО «Теплоэнерго».

В связи с допущенной технической ошибкой необходимо уточнить для каких котельных утвержден норматив. Соответственно п. 1, 21 приложения постановления необходимо изложить в новой редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | ООО «Новосибирская теплосетевая компания»  ИНН 5406993045  котельные, расположенные на территории Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа (котельные № № 19, 24, 25, 24) | Каменный уголь | 229,1 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 21 | АО «Теплоэнерго» ИНН 4205049011 котельная, расположенная на территории Кемеровского муниципального округа (котельная № 158) | Природный газ | 157,1 |

Приложение № 3 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

к внесению изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 473 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2023 год»

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2022 № 473 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2023 год» утверждены нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии в том числе организациям, котельные которых частично находятся в ценовой зоне, ООО «Новосибирская теплосетевая компания» и АО «Теплоэнерго».

В связи с допущенной технической ошибкой необходимо уточнить для каких котельных утвержден норматив. Соответственно п. 1, 21 приложения постановления необходимо изложить в новой редакции:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ООО «Новосибирская теплосетевая компания»  ИНН 5406993045 котельные, расположенные на территории Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа  (котельные № № 19, 24, 25, 24) | Каменный уголь | 0,325 | 0,280 | 0,045 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 21 | АО «Теплоэнерго» ИНН 4205049011 котельная, расположенная на территории Кемеровского муниципального округа  (котельная № 158) | Дизельное топливо | 0,012 | 0,010 | 0,002 |

Приложение № 4 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Управление тепловых систем», для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Управление тепловых систем» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных Предприятия в Междуреченском городском округе..

Температурные графики работы тепловых сетей от котельных №№ 4а-5а, 12, п. Камешок, ПНС №101, 13/15 95/70 ºС, от котельных № 1, 2 п. Ортон, №1 п. Теба 70/500 ºС

Материальная характеристика тепловых сетей составляет 5813,98 м². Протяженность сетей в однотрубном исполнении 28981,10 м.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы сетей;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2023 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителя;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителя и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- расчет нормативных технологических затрат электрической энергии на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной   
ООО «Э - Визор».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 апреля 2009 г. № 13513).

- Потери теплоносителя при передаче тепла составили 25104,51 м. куб.

- Потери теплоэнергии при передаче тепла по тепловым сетям   
составили 13,164 тыс. Гкал.

- Расход электроэнергии при передаче тепла по тепловым сетям составил 1530,978 тыс. кВт\*ч.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 25017,25 | 25017,25 | 25017,25 | 25104,51 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 1063,79 | 1056,82 | 1063,79 | 1068,91 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|        *пар* | - | - | - | - |
|        *конденсат* | - | - | - | - |
|        *вода* | 2351 | 2367 | 2351 | 2349 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|        *пар* | - | - | - | - |
|      *конденсат* | - | - | - | - |
|      *вода* | 0,279 | 0,281 | 0,279 | 0,279 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | | | |
|        *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | 13,28 | 13,28 | 13,28 | 13,164 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 5781,26 | 5781,26 | 5780,07 | 5813,98 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 132,14 | 151,01 | 133,68 | 132,50 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 41,07 | 41,07 | 41,07 | 41,01 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|        *пар* | **-** | **-** | **-** | **-** |
|        *конденсат* | **-** | **-** | **-** | **-** |
|        *вода* | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,26 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
|        пар | **-** | **-** | **-** | **-** |
|        вода | 10,05 | 8,8 | 9,94 | 9,93 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс. кВт\*ч | 1716,8 | 1716,8 | 1716,8 | 1531 |
| 3.1 | количество, ед: | | | | |
| ПНС | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЦТП | 2 | 2 | 2 | 2 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «Управление тепловых систем»  ИНН 4205369653 | теплоноситель - пар | | | | |
| - | - | | - | |
| теплоноситель - конденсат | | | | |
| - | - | | - | |
| теплоноситель - вода | | | | |
| 25104,507 | 13,164 | | 1530,978 | |

Приложение № 5 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным   
ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск), ИНН 4246017160,  
для внесения изменений в инвестиционную программу на потребительском рынке г. Анжеро-Судженска в сфере теплоснабжения на 2019-2025 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

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

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

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08. 2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Схема теплоснабжения г. Анжеро-Судженска до 2030 года (актуализация на 2023 год);

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

1. **Экспертное заключения**

Для ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск) постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 №307 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.11.2020 № 374, от 21.10.2021 № 428) утверждена инвестиционная программа на 2019-2025 годы в размере 42 444 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений36 962 тыс. руб. и из прибыли   
5 482 тыс. руб.

Корректировка утвержденной программы обусловлена необходимостью включения в перечень мероприятий 2023 года мероприятия по уменьшению диаметра трубопровода тепловой сети (отпайки) по адресу: от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ПУТ (котельная №11 до ТК-V-11-1 Ду=250, L=37м.

Объем финансирования инвестиционной программы на 2023 г. увеличится и составит 7 020 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений   
6 328 тыс. руб. и из прибыли 692 тыс. руб.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. №410 (далее Правила), а также Концессионному соглашению №5 от 21.12.2015 г., заключенному между Комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации Анжеро-Судженского городского округа и ООО «Новая сетевая компания».

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в схеме теплоснабжения Анжеро-Судженского городского округа Кемеровской области до 2030 года (актуализация на 2023 год), утвержденной постановлением Администрации Анжеро-Судженского городского округа от 15.09.2022г. №1209 и размещенной на официальном сайте муниципального образования (https://www.anzhero.ru/pages/files/gkh/shema2023.docx).

В соответствии с требованиями п. 21 Правил, программа согласована начальником УЖКХ Анжеро-Судженского городского округа   
М.С. Масалкиным.

В качестве обосновывающих материалов представлены локальные сметные расчеты, дефектные акты, акт гидравлического испытания.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает согласовать изменения в инвестиционной программе ООО «Новая сетевая компания» (г. Анжеро-Судженск) на 2019-2025 годы. Объем финансирования инвестиционной программы на 2019-2025 годы составит 42 936 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 36 962 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции, 5 974 тыс. руб.

В таблице 1 представлен финансовый план по годам реализации инвестиционной программы.

Таблица1

Финансовый план ООО «Новая сетевая компания»

(г. Анжеро-Судженск) в сфере теплоснабжения на 2019-2025 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | |
| Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1. | Собственные средства | 42 936 | 42 936 | 2 472 | 2 590 | 4 967 | 5 462 | 7 020 | 14 875 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 37 245 | 37 245 | 1 551 | 1 774 | 3 046 | 3 838 | 6 611 | 14 875 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 5 690 | 5 690 | 921 | 816 | 1 921 | 1 624 | 409 | 0 |

Инвестиционная программа представлена в приложении к настоящему экспертному заключению.

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Новая сетевая компания» на 2019-2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профи-нанси-ровано  к 2019 |  | | | | | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за подключе-ние |
| до реали-зации меро-приятия | после реализации мероприятия | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| [Всего по группе 1](file:///C:\Users\86FB~1\AppData\Local\Temp\Rar$DIa0.742\Инвест.программа%20НСК%202019-2025г..xlsx#RANGE!Par120). | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| [Всего по группе 2](file:///C:\Users\86FB~1\AppData\Local\Temp\Rar$DIa0.742\Инвест.программа%20НСК%202019-2025г..xlsx#RANGE!Par269). | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Теплотрасса Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Урицкого, д.1а от ТК-IV-2 до ТК-IV-2-1 с Ду=100 на Ду80мм. L=108м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 69 | 63 | 2019 | 2019 | 1240 | 0 | 1240 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая магистраль Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тельмана, д.3а от ТК-I-4 до ул. Тельмана, д.3а с Ду=100 на Ду=76мм. L=40м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 27 | 22 | 2019 | 2019 | 559 | 0 | 559 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.3. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-29 до ТК-V-11-30 c Ду=100 на Ду=80мм. L=38м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 25 | 13 | 2019 | 2019 | 310 | 0 | 310 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.4. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-3 до ТК-V-10-18 с Ду=200 на Ду=100м. L=42м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 42 | 23 | 2019 | 2019 | 363 | 0 | 363 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.5. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-28 до ТК-V-11-29 c Ду=100 на Ду=80мм. L=38м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 25 | 13 | 2020 | 2020 | 278 | 0 | 0 | 278 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.6. | Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-27 до ТК-V-11-28 c Ду=100 на Ду=80мм. L=21м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 14 | 7 | 2020 | 2020 | 241 | 0 | 0 | 241 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.7. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) ул. Пушкина 3 от ТК-V- 74 с Ду=100 на Ду=80м. L=7м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 9 | 5 | 2020 | 2020 | 153 | 0 | 0 | 153 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 3.1.8. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) ул. Горького, 3 от ТК-IV-9-8 с Ду=125 на Ду=100м. L=33м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 29 | 17 | 2020 | 2020 | 461 | 0 | 0 | 461 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.9. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) ул. Пушкина 7 от ТК-V-73 с Ду=100 на Ду=80м. L=113,7м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 138 | 71 | 2020 | 2020 | 815 | 0 | 0 | 815 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.10. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) ул. Гагарина 1 от ТК-V-73 с Ду=100 на Ду=80м. L=115м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 89 | 47 | 2020 | 2020 | 642 | 0 | 0 | 642 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.11. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-1 до ТК-V-11-14 Ду=150, L=12,5м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 2 | 1 | 2021 | 2021 | 27 | 0 | 0 | 0 | 27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.12. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-2 до ТК-V-11-3 c Ду=250 на Ду=150мм. L=70м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 81 | 43 | 2021 | 2021 | 669 | 0 | 0 | 0 | 669 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.13. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-8 до ТК-V-11-9 c Ду=150 на Ду=80мм. L=48м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 40 | 21 | 2021 | 2021 | 324 | 0 | 0 | 0 | 324 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.14. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-6 до ТК-V-11-7 c Ду=150 на Ду=100мм. L=70м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 58 | 30 | 2021 | 2021 | 618 | 0 | 0 | 0 | 618 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.15. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-5 до ТК-V-11-6 c Ду=219 на Ду=159мм. L=45м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 45 | 25 | 2021 | 2021 | 520 | 0 | 0 | 0 | 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.16. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-4 до ТК-V-11-5 c Ду=219 на Ду=159мм. L=40м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 49 | 26 | 2021 | 2021 | 507 | 0 | 0 | 0 | 507 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 3.1.17. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-3 до ТК-V-11-4 c Ду=219 на Ду=159мм. L=17м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 17 | 10 | 2021 | 2021 | 203 | 0 | 0 | 0 | 203 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.18. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-23 до ТК-V-10-24 с Ду=100 на Ду=80м. L=80м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 97 | 51 | 2021 | 2021 | 425 | 0 | 0 | 0 | 425 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.19. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) Коммунальная, 41,43 от ТК-IV-9-7 с Ду=100 на Ду=80мм., L=30 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 33 | 18 | 2021 | 2021 | 305 | 0 | 0 | 0 | 305 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.20. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО "Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ" до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-11 до ПУТ-кот.№11 Ду=250 L=220м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 42 | 35 | 2022 | 2022 | 1 121 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 121 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.21. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский тепломагистраль ТЭЦ-Совхоз от У-7.1 доТ(.)-IV-17-1а Ду=159, L=95,5м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 82 | 43 | 2022 | 2022 | 267 | 0 | 0 | 0 | 0 | 267 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.22. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-10 до ТК-V-11-11 c Ду=100 на Ду=80мм. L=20м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 13 | 7 | 2022 | 2022 | 242 | 0 | 0 | 0 | 0 | 242 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.23. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки по ул, Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-22 до ТК-V-10-23 с Ду=150 на Ду=100м. L=40м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 20 | 12 | 2022 | 2022 | 311 | 0 | 0 | 0 | 0 | 311 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.24. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский от (Т.)-IV-20-4 до ул. Кубанская, 1 Ду=159, L=190м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 26 | 22 | 2022 | 2022 | 562 | 0 | 0 | 0 | 0 | 562 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.25. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) пр. Октябрьский, 11 от ТК-II-13 с Ду=150 на Ду=100мм., L=10м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 110 | 7 | 2022 | 2022 | 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 3.1.26. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки по ул, Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-21 до ТК-V-10-22 с Ду=150 на Ду=100м. L=45м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 37 | 21 | 2022 | 2022 | 577 | 0 | 0 | 0 | 0 | 577 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.27. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженская ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-11 до (Т.)-V-12а Ду=500 L=260м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 99 | 88 | 2023 | 2023 | 2 329 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 329 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.28. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский тепломагистраль ТЭЦ-Совхоз от Т(.)-IV-17 до У-7.1 Ду=219, L=109м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 110 | 57 | 2023 | 2023 | 299 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 299 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.29. | Уменьшение диаметра  трубопровода | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Кемеровская область,  г. Анжеро-Судженск,  ул. Просвещения, д.180 с Ду=100 на Ду=80 L=19м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 12 | 11 | 2023 | 2023 | 258 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 258 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.30. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | в связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-15 до ТК-V-11 Ду=530 L=295м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 107 | 95 | 2023 | 2023 | 2 682 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 682 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.31. | Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ПУТ (котельная №11 до ТК-V-11-1 Ду=250, L=37м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 80,80 | 43,40 | 2023г. | 2023г. | 492 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 492 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.32. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.)Г до (.)Д Ду=530 L=400м.трассы. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 133 | 120 | 2024 | 2024 | 1056 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1056 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.33. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.)Е до (.)Ж Ду=530 L=760м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 277 | 245 | 2024 | 2024 | 4379 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4379 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.34. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.)Ж до (.)З Ду=530 L=768м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 280 | 248 | 2025 | 2025 | 4331 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4331 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 3.1.35. | Уменьшение диаметра трубопровода | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка)  ул. Заречная 16 от ТК-IV-9а с Ду=150 на Ду=100м. L=90м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 91 | 48 | 2025 | 2025 | 1134 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1134 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| [Всего по группе 3](file:///C:\Users\86FB~1\AppData\Local\Temp\Rar$DIa0.742\Инвест.программа%20НСК%202019-2025г..xlsx#RANGE!Par312). | | | | | | | | | | 28 900 | 0 | 2 472 | 2 590 | 3 598 | 3 280 | 6 060 | 5 435 | 5 465 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Приобретение насосов для повысительной станции по ул.Перовской | Увеличение резерва мощности, повышение эффективности | Насос центробежный СЭ 800-55-11 с электродвигателем А-03-315 М4У3 | Количество | шт. | 0 | 1 | 2021 | 2021 | 1369 | 0 | 0 | 0 | 1369 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.2. | Приобретение авторемонтной мастерской ш.ГАЗ-33081 4х4, утеп. 40мм п/пласт, АБС/дизель (ЬЬ3245 7ЕЗ) | Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия, устранение аварийных ситуаций | Передвижная мастерская на шасси ГАЗ 33081 "ЕГЕРЬ" Модель ТС: 3897-0000010-23 дв. Д-245.7Е-3, 5-ти ст.КПП, 4\*4, бак 105 л, с предпусковым. подогревателем, третий экологический класс, АБС) | Количество | шт. | 0 | 1 | 2022 | 2022 | 2 182 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 182 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.3. | Приобретение автомобиля «НИВА» | Обеспечение безаварийной и стабильной работы, работы предприятия, устранение аварийных ситуаций, контроль, координация работ | Автомобиль Chevrolet Niva «1.9TD» | Количество | шт. | 0 | 1 | 2023 | 2023 | 960 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 960 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.4. | Приобретение крана манипулятора | Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия Повышение эффективности ремонтных работ | Кран-манипулятор (г.п. 7тн. Борт 10м.) | Количество | шт. | 0 | 1 | 2024 | 2024 | 9 440 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 440 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.5. | Приобретение крана манипулятора  Приобретение насосов для повысительной станции по ул.Перовской | Увеличение резерва мощности, повышение эффективности | Насос консольный моноблочный КМ-100-65-200 | Количество | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50 | 0 | 0 |
| 4.1.6. | Электродвигатель АИР 180М2ЖУ2 | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35 | 0 | 0 |
| [Всего по группе 4](file:///C:\Users\86FB~1\AppData\Local\Temp\Rar$DIa0.742\Инвест.программа%20НСК%202019-2025г..xlsx#RANGE!Par391). | | | | | | | | | | 14 036 | 0 | 0 |  | 1 369 | 2 182 | 960 | 9 440 | 85 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| [Всего по группе 5](file:///C:\Users\86FB~1\AppData\Local\Temp\Rar$DIa0.742\Инвест.программа%20НСК%202019-2025г..xlsx#RANGE!Par434). | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 42 936 | 0 | 2 472 | 2 590 | 4 967 | 5 462 | 7 020 | 14 875 | 5 550 | 0 | 0 |

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Новая сетевая компания»**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «Новая сетевая компания» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652470, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2019-2025 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Генеральный директор  ООО «Новая сетевая компания»  В.А. Габриель |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | тел. 8 (38453) 6-45-50 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 30.10.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | тел. +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Анжеро-Судженского городского округа |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 652470, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 6 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Глава Администрации Анжеро-Судженского городского округа Д.А. Ажичаков |
| Дата согласования инвестиционной программы | 02.10.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел. +7 (384 53) 6-12-14 |

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Новая сетевая компания» на 2019-2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профи-нанси-ровано  к 2019 |  | | | | | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за подключе-ние |
| до реали-зации меро-приятия | после реализации мероприятия | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| [Всего по группе 1](file:///C:\Users\86FB~1\AppData\Local\Temp\Rar$DIa0.742\Инвест.программа%20НСК%202019-2025г..xlsx#RANGE!Par120). | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| [Всего по группе 2](file:///C:\Users\86FB~1\AppData\Local\Temp\Rar$DIa0.742\Инвест.программа%20НСК%202019-2025г..xlsx#RANGE!Par269). | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Теплотрасса Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Урицкого, д.1а от ТК-IV-2 до ТК-IV-2-1 с Ду=100 на Ду80мм. L=108м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 69 | 63 | 2019 | 2019 | 1240 | 0 | 1240 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая магистраль Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тельмана, д.3а от ТК-I-4 до ул. Тельмана, д.3а с Ду=100 на Ду=76мм. L=40м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 27 | 22 | 2019 | 2019 | 559 | 0 | 559 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.3. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-29 до ТК-V-11-30 c Ду=100 на Ду=80мм. L=38м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 25 | 13 | 2019 | 2019 | 310 | 0 | 310 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.4. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-3 до ТК-V-10-18 с Ду=200 на Ду=100м. L=42м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 42 | 23 | 2019 | 2019 | 363 | 0 | 363 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.5. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-28 до ТК-V-11-29 c Ду=100 на Ду=80мм. L=38м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 25 | 13 | 2020 | 2020 | 278 | 0 | 0 | 278 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.6. | Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-27 до ТК-V-11-28 c Ду=100 на Ду=80мм. L=21м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 14 | 7 | 2020 | 2020 | 241 | 0 | 0 | 241 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.7. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) ул. Пушкина 3 от ТК-V- 74 с Ду=100 на Ду=80м. L=7м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 9 | 5 | 2020 | 2020 | 153 | 0 | 0 | 153 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 3.1.8. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) ул. Горького, 3 от ТК-IV-9-8 с Ду=125 на Ду=100м. L=33м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 29 | 17 | 2020 | 2020 | 461 | 0 | 0 | 461 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.9. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) ул. Пушкина 7 от ТК-V-73 с Ду=100 на Ду=80м. L=113,7м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 138 | 71 | 2020 | 2020 | 815 | 0 | 0 | 815 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.10. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) ул. Гагарина 1 от ТК-V-73 с Ду=100 на Ду=80м. L=115м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 89 | 47 | 2020 | 2020 | 642 | 0 | 0 | 642 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.11. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-1 до ТК-V-11-14 Ду=150, L=12,5м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 2 | 1 | 2021 | 2021 | 27 | 0 | 0 | 0 | 27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.12. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-2 до ТК-V-11-3 c Ду=250 на Ду=150мм. L=70м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 81 | 43 | 2021 | 2021 | 669 | 0 | 0 | 0 | 669 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.13. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-8 до ТК-V-11-9 c Ду=150 на Ду=80мм. L=48м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 40 | 21 | 2021 | 2021 | 324 | 0 | 0 | 0 | 324 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.14. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-6 до ТК-V-11-7 c Ду=150 на Ду=100мм. L=70м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 58 | 30 | 2021 | 2021 | 618 | 0 | 0 | 0 | 618 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.15. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-5 до ТК-V-11-6 c Ду=219 на Ду=159мм. L=45м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 45 | 25 | 2021 | 2021 | 520 | 0 | 0 | 0 | 520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.16. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-4 до ТК-V-11-5 c Ду=219 на Ду=159мм. L=40м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 49 | 26 | 2021 | 2021 | 507 | 0 | 0 | 0 | 507 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 3.1.17. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-3 до ТК-V-11-4 c Ду=219 на Ду=159мм. L=17м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 17 | 10 | 2021 | 2021 | 203 | 0 | 0 | 0 | 203 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.18. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-23 до ТК-V-10-24 с Ду=100 на Ду=80м. L=80м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 97 | 51 | 2021 | 2021 | 425 | 0 | 0 | 0 | 425 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.19. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) Коммунальная, 41,43 от ТК-IV-9-7 с Ду=100 на Ду=80мм., L=30 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 33 | 18 | 2021 | 2021 | 305 | 0 | 0 | 0 | 305 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.20. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО "Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ" до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-11 до ПУТ-кот.№11 Ду=250 L=220м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 42 | 35 | 2022 | 2022 | 1 121 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 121 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.21. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский тепломагистраль ТЭЦ-Совхоз от У-7.1 доТ(.)-IV-17-1а Ду=159, L=95,5м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 82 | 43 | 2022 | 2022 | 267 | 0 | 0 | 0 | 0 | 267 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.22. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-10 до ТК-V-11-11 c Ду=100 на Ду=80мм. L=20м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 13 | 7 | 2022 | 2022 | 242 | 0 | 0 | 0 | 0 | 242 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.23. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки по ул, Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-22 до ТК-V-10-23 с Ду=150 на Ду=100м. L=40м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 20 | 12 | 2022 | 2022 | 311 | 0 | 0 | 0 | 0 | 311 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.24. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский от (Т.)-IV-20-4 до ул. Кубанская, 1 Ду=159, L=190м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 26 | 22 | 2022 | 2022 | 562 | 0 | 0 | 0 | 0 | 562 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.25. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка) пр. Октябрьский, 11 от ТК-II-13 с Ду=150 на Ду=100мм., L=10м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 110 | 7 | 2022 | 2022 | 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 3.1.26. | Уменьшение диаметра трубопровода  (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки по ул, Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-21 до ТК-V-10-22 с Ду=150 на Ду=100м. L=45м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 37 | 21 | 2022 | 2022 | 577 | 0 | 0 | 0 | 0 | 577 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.27. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженская ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-11 до (Т.)-V-12а Ду=500 L=260м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 99 | 88 | 2023 | 2023 | 2 329 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 329 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.28. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский тепломагистраль ТЭЦ-Совхоз от Т(.)-IV-17 до У-7.1 Ду=219, L=109м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 110 | 57 | 2023 | 2023 | 299 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 299 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.29. | Уменьшение диаметра  трубопровода | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Кемеровская область,  г. Анжеро-Судженск,  ул. Просвещения, д.180 с Ду=100 на Ду=80 L=19м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 12 | 11 | 2023 | 2023 | 258 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 258 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.30. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | в связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-15 до ТК-V-11 Ду=530 L=295м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 107 | 95 | 2023 | 2023 | 2 682 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 682 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.31. | Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации) | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ПУТ (котельная №11 до ТК-V-11-1 Ду=250, L=37м | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 80,80 | 43,40 | 2023г. | 2023г. | 492 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 492 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.32. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.)Г до (.)Д Ду=530 L=400м.трассы. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 133 | 120 | 2024 | 2024 | 1056 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1056 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.33. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.)Е до (.)Ж Ду=530 L=760м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 277 | 245 | 2024 | 2024 | 4379 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4379 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.34. | Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали | В связи с ветхостью и частичным отсутствием, снижение тепловых потерь | Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.)Ж до (.)З Ду=530 L=768м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 280 | 248 | 2025 | 2025 | 4331 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4331 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 3.1.35. | Уменьшение диаметра трубопровода | Обеспечение надлежащего гидравлического режима экономия (снижение) объема теплоносителя | Тепловая сеть (отпайка)  ул. Заречная 16 от ТК-IV-9а с Ду=150 на Ду=100м. L=90м. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 91 | 48 | 2025 | 2025 | 1134 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1134 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| [Всего по группе 3](file:///C:\Users\86FB~1\AppData\Local\Temp\Rar$DIa0.742\Инвест.программа%20НСК%202019-2025г..xlsx#RANGE!Par312). | | | | | | | | | | 28 900 | 0 | 2 472 | 2 590 | 3 598 | 3 280 | 6 060 | 5 435 | 5 465 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Приобретение насосов для повысительной станции по ул.Перовской | Увеличение резерва мощности, повышение эффективности | Насос центробежный СЭ 800-55-11 с электродвигателем А-03-315 М4У3 | Количество | шт. | 0 | 1 | 2021 | 2021 | 1369 | 0 | 0 | 0 | 1369 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.2. | Приобретение авторемонтной мастерской ш.ГАЗ-33081 4х4, утеп. 40мм п/пласт, АБС/дизель (ЬЬ3245 7ЕЗ) | Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия, устранение аварийных ситуаций | Передвижная мастерская на шасси ГАЗ 33081 «ЕГЕРЬ» Модель ТС: 3897-0000010-23 дв. Д-245.7Е-3, 5-ти ст.КПП, 4\*4, бак 105 л, с предпусковым. подогревателем, третий экологический класс, АБС) | Количество | шт. | 0 | 1 | 2022 | 2022 | 2 182 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 182 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.3. | Приобретение автомобиля «НИВА» | Обеспечение безаварийной и стабильной работы, работы предприятия, устранение аварийных ситуаций, контроль, координация работ | Автомобиль Chevrolet Niva «1.9TD» | Количество | шт. | 0 | 1 | 2023 | 2023 | 960 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 960 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.4. | Приобретение крана манипулятора | Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия Повышение эффективности ремонтных работ | Кран-манипулятор (г.п. 7тн. Борт 10м.) | Количество | шт. | 0 | 1 | 2024 | 2024 | 9 440 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 440 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.5. | Приобретение крана манипулятора  Приобретение насосов для повысительной станции по ул.Перовской | Увеличение резерва мощности, повышение эффективности | Насос консольный моноблочный КМ-100-65-200 | Количество | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50 | 0 | 0 |
| 4.1.6. | Электродвигатель АИР 180М2ЖУ2 | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35 | 0 | 0 |
| [Всего по группе 4](file:///C:\Users\86FB~1\AppData\Local\Temp\Rar$DIa0.742\Инвест.программа%20НСК%202019-2025г..xlsx#RANGE!Par391). | | | | | | | | | | 14 036 | 0 | 0 |  | 1 369 | 2 182 | 960 | 9 440 | 85 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| [Всего по группе 5](file:///C:\Users\86FB~1\AppData\Local\Temp\Rar$DIa0.742\Инвест.программа%20НСК%202019-2025г..xlsx#RANGE!Par434). | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 42 936 | 0 | 2 472 | 2 590 | 4 967 | 5 462 | 7 020 | 14 875 | 5 550 | 0 | 0 |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения**

**ООО «Новая сетевая компания» на 2019-2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| ООО «Новая сетевая компания» | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой  с коллекторов источников тепловой энергии | | | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м² | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |  | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| ООО «Новая сетевая компания» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м³/ м² | | | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м³ | | | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| ООО «Новая сетевая компания» | 2,54 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 63 275 | 63 275 | 63 275 | 63 275 | 63 275 | 63 275 | 63 275 | 63 275 | 23 164 | 23 164 | 23 164 | 23 164 | 23 164 | 23 164 | 23 164 | 23 164 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено  
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

**ООО «Новая сетевая компания» в сфере теплоснабжения**

**на 2019-2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | | | | | | | |
| Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м³ | 51,01 | 42,62 | 42,62 | 42,62 | 42,62 | 42,62 | 42,62 | 42,62 | 42,62 |
| 2. | Удельный расход условного топлива  на выработку единицы тепловой энергии  и теплоносителя | т.у.т./Гкал | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| т.у.т./м³ | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 3. | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения  с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 19531 | 23 164 | 23 164 | 23 164 | 23 164 | 23 164 | 23 164 | 23 164 | 23 164 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 29732 | 63 275 | 63 275 | 63 275 | 63 275 | 63 275 | 63 275 | 63 275 | 63 275 |
| м³ для пара | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия  на окружающую среду, определяемые  в соответствии  с законодательством РФ  об охране окружающей среды | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

**Финансовый план ООО «Новая сетевая компания»**

**в сфере теплоснабжения на 2019-2025 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего |  | | | | | | | |
| производство тепловой энергии | передача тепловой энергии | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1. | Собственные средства | 0 | 42 936 | 42 936 | 2 472 | 2 590 | 4 967 | 5 462 | 7 020 | 14 875 | 5 550 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 0 | 37 245 | 37 245 | 1 551 | 1 774 | 3 046 | 3 838 | 6 611 | 14 875 | 5 550 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0 | 5 690 | 5 690 | 921 | 816 | 1 921 | 1 624 | 409 | 0 | 0 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО по программе | 0 | 42 936 | 42 936 | 2 472 | 2 590 | 4 967 | 5 462 | 7020 | 14 875 | 5 550 |

».

Приложение № 6 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным   
АО «Каскад-энерго» (г. Анжеро-Судженск), ИНН 4246003760,  
для внесения изменений в инвестиционную программу на потребительском рынке г. Анжеро-Судженска в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных АО «Каскад-энерго» (г. Анжеро-Судженск) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

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

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

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08. 2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Схема теплоснабжения г. Анжеро-Судженска до 2030 года. Актуализация на 2023 год;

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

1. **Экспертное заключение**

Для АО «Каскад-энерго» (г. Анжеро-Судженск) постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018   
№311 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.11.2019 № 460, постановлений РЭК Кузбасса   
от 19.11.2020 № 375, от 21.10.2021 № 427) утверждена инвестиционная программа на 2019-2023 годы в размере 143 330,04 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 86 971,39 тыс. руб. и из прибыли 56 358,65 тыс. руб.

Корректировка утвержденной программы обусловлена необходимостью изменения состава мероприятий, запланированных на 2022-2023 годы, по годам их выполнения; включением нового мероприятия, ранее не заявляемого предприятием в инвестиционную программу в части 2023 года; исключением мероприятий, запланированных на 2023 год, а именно:

исключение мероприятия «Приобретение подъемного стрелового крана ПКС-55713-5К-3 на шасси КАМАЗ 43118», запланированного на 2023 год;

исключение мероприятия «Техническое перевооружение канализационных сетей АО «Каскад-энерго» (Сети канализационные инв. №116641)» в части 2022 года;

дополнить инвестиционную программу в части 2023 г. новым мероприятием «Приобретение вагонных и конвейерных весов (поставка, монтаж, пусконаладка)»;

увеличение продолжительности выполнения мероприятия «Разработка инженерно-технических средств охраны объекта ТЭК-АО «Каскад-энерго»» в срок по 2023 год, в связи с его неполным исполнением по факту 2021 г.

Объем финансирования инвестиционной программы на 2022 год не изменится и составит 44 045,79 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 24 720,59 тыс. руб. и из прибыли 19 325,20 тыс. руб.

Объем финансирования инвестиционной программы на 2023 г. увеличится относительно утвержденного и составит 22 115,57 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 21 608,58 тыс. руб. и из прибыли 506,99 тыс. руб.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. №410 (далее Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в схеме теплоснабжения Анжеро-Судженского городского округа Кемеровской области до 2030 года (актуализация на 2023 год), утвержденной постановлением Администрации Анжеро-Судженского городского округа от 15.09.2022г. №1209 и размещенной на официальном сайте муниципального образования (https://www.anzhero.ru/pages/files/gkh/shema2023.docx).

В соответствии с требованиями п. 21 Правил, программа согласована начальником УЖКХ Анжеро-Судженского городского округа   
М.С. Масалкиным.

В качестве обосновывающих материалов представлены локальные сметные расчеты, дефектные акты, коммерческие предложения, результаты экспертиз и режимно-наладочных испытаний.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают согласовать изменения в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы. Объем финансирования инвестиционной программы на 2019-2023 годы составит 157 918,09 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 101 052,45 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции, 56 865,64 тыс. руб.

В таблице 1 представлен финансовый план по годам реализации инвестиционной программы.

Таблица1

Финансовый план АО «Каскад-энерго»

(г. Анжеро-Судженск) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| производство тепловой энергии | производство теплоносителя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1. | Собственные средства | 145 284,64 | 12 633,45 | 157 918,09 | 16 186,61 | 29 665,96 | 45 904,16 | 44 045,79 | 22 115,57 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 92 968,25 | 8 084,20 | 101 052,45 | 13 140,50 | 13 828,92 | 26 742,01 | 24 720,59 | 21 608,58 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 52 316,39 | 4 549,25 | 56 865,64 | 3 046,11 | 15 837,04 | 19 162,15 | 19 325,20 | 506,99 |

Инвестиционная программа представлена в приложении к настоящему экспертному заключению.

Инвестиционная программа АО «Каскад-энерго» в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окон-  чания реализации меропри-  ятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинан-сировано  к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | Остаток финанси-рования | в т.ч. за  счет платы за подключение |
| до реа-лизации меро-приятия | после реализации меро-приятия |  |  |  |  | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Приобретение вагонных весов (поставка, монтаж, пусконаладка) | Обеспечение учета топлива (приход, расход угля) | Котельная АО «Каскад-энерго", ул.Ленина, 4 | Количество | шт | 0 | 1 | 2023 | 2023 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Приобретение сосуда (мерника) серной кислоты Р=0,3МПа, V=1 м3 (1 шт.) | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащённости, повышение эффективности | Котельная АО «Каскад-энерго»,  ул. Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2021 | 2021 | 2045,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 045,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 4 545,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 045,11 | 0,00 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Замена тепловой изоляции теплотрасс на современный изоляционный материал типа ППУ участка ТЭЦ-Машзавод (от 1-ого око-лотка ПТУ до ул. Войкова общей протяженностью - 1869 п.м.) (Трубопровод сетей инв. №115654) | Повышение энергетической эффективности, снижение тепловых потерь | Магистраль АО «Каскад-энерго» | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 9 180,96 | 2 936,91 | 2021 | 2021 | 218,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 218,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3. | Реконструкция участка «Трубопровод сетей инв.№117580» с заменой тепловой изоляции на современный изоляционный материал типа ППУ, с заменой трубопровода, поднятием участка на 1 м от существующих меток (от ТК-IV-14 до ТК-IV-14-1 р-он ул. Урицкого, 54, протяженность 97,5 м. трассы, диаметром 426мм) | Повышение энергетической эффективности, снижение тепловых потерь | Магистраль АО «Каскад-энерго» | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 8 200 | 7 198 | 2020 | 2020 | 965,82 | 0,00 | 0,00 | 965,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Техническое перевооружение РУ-0,4 кВ (подстанции КТП-1000 в количестве 3 шт. инв. № 118006, 116645, 116646) | Рациональное  использование мощностей, повышение технической оснащён-ности и использования ТЭР. Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснаб-жения с выделением процента износа объектов, существу-ющих на начало реализации инвести-ционной программы | % | 75 | 0 | 2015 | 2021 | 47 467,47 | 127,12 | 15 565,57 | 15 429,32 | 16 345,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | Реконструкция электроснабжения (резервное электроснабжение) части трубопровода тепловых сетей инв.№117429  АО «Каскад-энерго»  г. Анжеро-Судженск (ПНС ул.Чапаева, 63а) | Рациональное  использование мощ-ностей, повышение технической оснащён-ности и эффективности использования ТЭР. Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия | ПНС  ул. Чапаева,  63а | Износ объектов системы теплоснаб-жения с выделением процента износа объектов, существу-ющих на начало реализации инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2016 | 2021 | 2 010,72 | 90,19 | 0,00 | 0,00 | 1 920,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | Техническое перевооружение канализационных сетей АО «Каскад-энерго» (Сети канализационные инв. №116641) | Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия | Территория АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснаб-жения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 85 | 0 | 2016 | 2016 | 809,38 | 809,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | Замена люминесцентных ламп уличного (50 шт.) и внутреннего (165 шт.) систем освещения на светодиодные аналоги (Здание котельной инв. №119017) | Повышение энергетической эффективности, снижение расхода электроэнергии | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч | 71188 | 31360 | 2022 | 2022 | 939,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 939,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5. | Приобретение и монтаж бака деаэраторного БДА-75 в комплекте (колонка КДА-100, гидрозатвор ДА 100, водоуказательное стекло, холодильник отбора проб) | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащённости, повышение эффективности использования ТЭР | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2020 | 2020 | 4 282,80 | 0,00 | 0,00 | 4 282,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6. | Приобретение и монтаж бака парового БДА-75 в комплекте (колонка КДА-100, гидрозатвор ДА 100, водоуказательное стекло, холодильник отбора проб) | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащённости, повышение эффективности использования ТЭР | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2021 | 2021 | 5 780,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 780,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7. | Замена котлоагрегата КЕ 25-14 ст. № 3, производительностью  25 т/ч | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащенности, повышение эффективности использования ТЭР | Котельная АО «Каскад-энерго», ул. Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2022 | 2022 | 29 825,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29 825,3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 3.2.8. | Модернизация (дооснащение) системы регулирования и управления электродвигателями дымососа ДН-19 (2 шт.) и дутьевых вентиляторов ВДН-13,5 (2 шт.) котловых агрегатов КЕ-25-14 частотными преобразователями | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащенности, повышение эффективности использования ТЭР | Котельная АО «Каскад-энерго», ул. Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2022 | 2022 | 11 654,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 654,65 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.9. | Приобретение дымососа ДН-19 с электродвигателем 1000 об/мин (1 шт.) | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащённости, повышение эффективности использования ТЭР. | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2022 | 2022 | 2 045,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 045,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 105 999,82 | 1 026,69 | 15 565,57 | 20 677,94 | 27 799,67 | 44 464,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Замена газоочистных установок котлоагрегата КВТС-20-150 (золоуловитель БЦ2-6х(4+3)) (Золоуловитель БЦ2-6х(4+3) инв. №117463, 117619, 117462) | Снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: КПД золоуловителя | % | 82 | не менее 85 | 2019 | 2020 | 4 797,20 | 0,00 | 2 221,91 | 2 575,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.2. | Приобретение и монтаж системы кондиционирования в административном здании | Соблюдение требований к физическим факторам на рабочих местах, установленных СанПиН 1.2.3685-21 | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Количество | шт. | 0 | 14 | 2022 | 2022 | 402,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 402,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.3. | Разработка инженерно-технических средств охраны объекта ТЭК-АО «Каскад-энерго» | Согласно Постановления Правительства РФ от 22.12.2011г. № 1107 «О порядке формирования и ведения реестра объектов ТЭК», Федерального закона о безопасности объектов топливно-энергетического комплекса от 13.07.2011г. и указанных рекомендаций в Паспорте безопасности объекта ТЭК АО «Каскад-энерго» | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Разработка инженерно-технических средств охраны объекта ТЭК-АО «Каскад-энерго» | Обеспечение физической и антитеррористической защищенности объекта | - | - | 2020 | 2023 | 55 645,27 | 0,00 | 0,00 | 8 306,30 | 22 524,11 | 3 534,68 | 21 280,18 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 60 845,13 | 0,00 | 2 221,91 | 10 881,59 | 22 524,11 | 3 937,33 | 21 280,18 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 171 390,06 | 1 026,69 | 17 787,48 | 31 559,53 | 48 834,21 | 48 401,96 | 23 780,18 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (в части производства и передачи тепловой энергии, производства теплоносителя) | | | | | | | | | | 158 852,38 | 934,29 | 16 186,61 | 29 665,96 | 45 904,16 | 44 045,79 | 22 115,57 | 0,00 | 0,00 |

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

АО «Каскад-энерго»

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | АО «Каскад-энерго» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652470, Кемеровская обл., г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2019 – 2023 гг. |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Рогова Н.А. |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | тел. 8 (384-53) 6-34-27 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 30.10.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | тел. 8 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Анжеро-Судженского городского округа |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 652470, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 6 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Глава Администрации Анжеро-Судженского городского округа Д.В. Ажичаков |
| Дата согласования инвестиционной программы | 27.04.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел. 8 (384-53) 6-12-14 |

Инвестиционная программа АО «Каскад-энерго» в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окон-  чания реализации меропри-  ятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинан-сировано  к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | Остаток финанси-рования | в т.ч. за  счет платы за подключение |
| до реа-лизации меро-приятия | после реализации меро-приятия |  |  |  |  | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Приобретение вагонных весов (поставка, монтаж, пусконаладка) | Обеспечение учета топлива (приход, расход угля) | Котельная АО «Каскад-энерго", ул.Ленина, 4 | Количество | шт | 0 | 1 | 2023 | 2023 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Приобретение сосуда (мерника) серной кислоты Р=0,3МПа, V=1 м3 (1 шт.) | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащённости, повышение эффективности | Котельная АО «Каскад-энерго»,  ул. Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2021 | 2021 | 2045,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 045,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 4 545,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 045,11 | 0,00 | 2 500,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Замена тепловой изоляции теплотрасс на современный изоляционный материал типа ППУ участка ТЭЦ-Машзавод (от 1-ого око-лотка ПТУ до ул. Войкова общей протяженностью - 1869 п.м.) (Трубопровод сетей инв. №115654) | Повышение энергетической эффективности, снижение тепловых потерь | Магистраль АО «Каскад-энерго» | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 9 180,96 | 2 936,91 | 2021 | 2021 | 218,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 218,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3. | Реконструкция участка «Трубопровод сетей инв.№117580» с заменой тепловой изоляции на современный изоляционный материал типа ППУ, с заменой трубопровода, поднятием участка на 1 м от существующих меток (от ТК-IV-14 до ТК-IV-14-1 р-он ул. Урицкого, 54, протяженность 97,5 м. трассы, диаметром 426мм) | Повышение энергетической эффективности, снижение тепловых потерь | Магистраль АО «Каскад-энерго» | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 8 200 | 7 198 | 2020 | 2020 | 965,82 | 0,00 | 0,00 | 965,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Техническое перевооружение РУ-0,4 кВ (подстанции КТП-1000 в количестве 3 шт. инв. № 118006, 116645, 116646) | Рациональное  использование мощностей, повышение технической оснащён-ности и использования ТЭР. Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснаб-жения с выделением процента износа объектов, существу-ющих на начало реализации инвести-ционной программы | % | 75 | 0 | 2015 | 2021 | 47 467,47 | 127,12 | 15 565,57 | 15 429,32 | 16 345,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | Реконструкция электроснабжения (резервное электроснабжение) части трубопровода тепловых сетей инв.№117429  АО «Каскад-энерго»  г. Анжеро-Судженск (ПНС ул.Чапаева, 63а) | Рациональное  использование мощ-ностей, повышение технической оснащён-ности и эффективности использования ТЭР. Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия | ПНС  ул. Чапаева,  63а | Износ объектов системы теплоснаб-жения с выделением процента износа объектов, существу-ющих на начало реализации инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2016 | 2021 | 2 010,72 | 90,19 | 0,00 | 0,00 | 1 920,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | Техническое перевооружение канализационных сетей АО «Каскад-энерго» (Сети канализационные инв. №116641) | Обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия | Территория АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснаб-жения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 85 | 0 | 2016 | 2016 | 809,38 | 809,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | Замена люминесцентных ламп уличного (50 шт.) и внутреннего (165 шт.) систем освещения на светодиодные аналоги (Здание котельной инв. №119017) | Повышение энергетической эффективности, снижение расхода электроэнергии | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч | 71188 | 31360 | 2022 | 2022 | 939,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 939,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5. | Приобретение и монтаж бака деаэраторного БДА-75 в комплекте (колонка КДА-100, гидрозатвор ДА 100, водоуказательное стекло, холодильник отбора проб) | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащённости, повышение эффективности использования ТЭР | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2020 | 2020 | 4 282,80 | 0,00 | 0,00 | 4 282,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6. | Приобретение и монтаж бака парового БДА-75 в комплекте (колонка КДА-100, гидрозатвор ДА 100, водоуказательное стекло, холодильник отбора проб) | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащённости, повышение эффективности использования ТЭР | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2021 | 2021 | 5 780,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 780,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7. | Замена котлоагрегата КЕ 25-14 ст. № 3, производительностью  25 т/ч | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащенности, повышение эффективности использования ТЭР | Котельная АО «Каскад-энерго», ул. Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2022 | 2022 | 29 825,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29 825,3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 3.2.8. | Модернизация (дооснащение) системы регулирования и управления электродвигателями дымососа ДН-19 (2 шт.) и дутьевых вентиляторов ВДН-13,5 (2 шт.) котловых агрегатов КЕ-25-14 частотными преобразователями | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащенности, повышение эффективности использования ТЭР | Котельная АО «Каскад-энерго», ул. Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2022 | 2022 | 11 654,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 654,65 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.9. | Приобретение дымососа ДН-19 с электродвигателем 1000 об/мин (1 шт.) | Рациональное использование мощностей, повышение технической оснащённости, повышение эффективности использования ТЭР. | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 75 | 0 | 2022 | 2022 | 2 045,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 045,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 105 999,82 | 1 026,69 | 15 565,57 | 20 677,94 | 27 799,67 | 44 464,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Замена газоочистных установок котлоагрегата КВТС-20-150 (золоуловитель БЦ2-6х(4+3)) (Золоуловитель БЦ2-6х(4+3) инв. №117463, 117619, 117462) | Снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: КПД золоуловителя | % | 82 | не менее 85 | 2019 | 2020 | 4 797,20 | 0,00 | 2 221,91 | 2 575,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.2. | Приобретение и монтаж системы кондиционирования в административном здании | Соблюдение требований к физическим факторам на рабочих местах, установленных СанПиН 1.2.3685-21 | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Количество | шт. | 0 | 14 | 2022 | 2022 | 402,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 402,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.3. | Разработка инженерно-технических средств охраны объекта ТЭК-АО «Каскад-энерго» | Согласно Постановления Правительства РФ от 22.12.2011г. № 1107 «О порядке формирования и ведения реестра объектов ТЭК», Федерального закона о безопасности объектов топливно-энергетического комплекса от 13.07.2011г. и указанных рекомендаций в Паспорте безопасности объекта ТЭК АО «Каскад-энерго» | Котельная АО «Каскад-энерго», ул.Ленина, 4 | Разработка инженерно-технических средств охраны объекта ТЭК-АО «Каскад-энерго» | Обеспечение физической и антитеррористической защищенности объекта | - | - | 2020 | 2023 | 55 645,27 | 0,00 | 0,00 | 8 306,30 | 22 524,11 | 3 534,68 | 21 280,18 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 60 845,13 | 0,00 | 2 221,91 | 10 881,59 | 22 524,11 | 3 937,33 | 21 280,18 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 171 390,06 | 1 026,69 | 17 787,48 | 31 559,53 | 48 834,21 | 48 401,96 | 23 780,18 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (в части производства и передачи тепловой энергии, производства теплоносителя) | | | | | | | | | | 158 852,38 | 934,29 | 16 186,61 | 29 665,96 | 45 904,16 | 44 045,79 | 22 115,57 | 0,00 | 0,00 |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

АО «Каскад-энерго» на 2019 – 2023 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2019 год | 2020  год | 2021  год | 2022  год | 2023  год | 2019 год | 2020  год | 2021  год | 2022  год | 2023  год |
| АО «Каскад-энерго» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | | | | | | Отношение величины  технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | Отношение величины  технологических потерь теплоносителя  к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2019 год | 2020  год | 2021  год | 2022  год | 2023  год | 2019 год | 2020  год | 2021  год | 2022  год | 2023  год | 2019 год | 2020  год | 2021  год | 2022  год | 2023  год |
| АО «Каскад-энерго» | 187,3 | 187,3 | 187,3 | 187,3 | 187,3 | 187,3 | 1,66 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| Величина технологических потерь  при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал | | | | | | Величина технологических потерь  теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| АО «Каскад-энерго» | 63 033 | 63 033 | 63 033 | 63 033 | 63 033 | 63 033 | 18 141 | 17 873 | 17 873 | 17 873 | 17 873 | 17 873 |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено

в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

АО «Каскад-энерго» в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | | | | | |
| Утвержден-ный период | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | 37,4 | 43,3 | 43,3 | 43,3 | 43,3 | 43,3 | 43,3 |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 182,97 | 187,3 | 187,3 | 187,3 | 187,3 | 187,3 | 187,3 |
| 3. | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения, существу-ющих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 50 | 81 | 57 | 59 | 62 | 74 | 81 |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 18 141 | 17 873 | 17 873 | 17 873 | 17 873 | 17 873 | 17 873 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 7,4% | 7,2% | 7,2% | 7,2% | 7,2% | 7,2% | 7,2% |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| м3 для пара | 63 033,14 | 63 033,16 | 63 033,16 | 63 033,16 | 63 033,16 | 63 033,16 | 63 033,16 |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законода-тельством РФ об охране окружающей среды | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1. | КПД золоуловителя | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 | 82 |

Финансовый план АО «Каскад-энерго» в сфере теплоснабжения

на 2019 – 2023 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| производство тепловой энергии | производство теплоносителя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1. | Собственные средства | 145 284,64 | 12 633,45 | 157 918,09 | 16 186,61 | 29 665,96 | 45 904,16 | 44 045,79 | 22 115,57 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 92 968,25 | 8 084,20 | 101 052,45 | 13 140,50 | 13 828,92 | 26 742,01 | 24 720,59 | 21 608,58 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 52 316,39 | 4 549,25 | 56 865,64 | 3 046,11 | 15 837,04 | 19 162,15 | 19 325,20 | 506,99 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 145 284,64 | 12 633,45 | 157 918,09 | 16 186,61 | 29 665,96 | 45 904,16 | 44 045,79 | 22 115,57 |

».

Приложение № 7 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, услуги по передаче тепловой энергии, реализуемых на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023

**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 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

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 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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.

**ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Теплоэнерго» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации, подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Теплоэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

**ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку АО «Теплоэнерго» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей в городе Кемерово.

ИНН: 4205049011

КПП: 420501001

ОГРН: 1034205041375

Адрес: 650044, г. Кемерово, ул. Шахтерская – 3а

Тел: (3842) 64-33-79

Генеральный директор: Недосекин Константин Викторович

Акционерное общество «Теплоэнерго» - одна из энергоснабжающих компаний города Кемерово и Кемеровского муниципального округа. Основная задача предприятия - обеспечение обслуживаемых территорий теплом и горячей водой.

АО «Теплоэнерго» владеет котельными и тепловыми сетями на праве собственности, а также арендует муниципальное и частное имущество.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 05.08.2021 № 2164-р муниципальное образование город Кемерово Кемеровской области – Кузбасса отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 23.1 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», ценовые зоны теплоснабжения – поселения, городские округа, которые определяются в соответствии со статьей 23.3 настоящего Федерального закона и в которых цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения потребителям, ограничены предельным уровнем цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям единой теплоснабжающей организацией. Таким образом, тарифы на тепловую энергию в Кемеровском городском округе с 01.01.2022 года не подлежат регулированию.

По регулируемым тарифам АО «Теплоэнерго» производит и отпускает тепловую энергию потребителям Кемеровского муниципального округа (Котельная № 158).

На предприятии ведется раздельный учет по видам регулируемой деятельности (производство тепловой энергии, передача тепловой энергии, производство теплоносителя). Учетная политика предприятия утверждена приказом генерального директора от 30.12.2021 № 39.

АО «Теплоэнерго» находится на общей системе налогообложения, в связи с этим, все расчеты в данном экспертном заключении приведены без учета НДС.

**КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ НА 2023 ГОД**

Долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 28.10.2019 № 340. Долгосрочные тарифы установлены постановлением от 20.12.2018 № 699.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ).

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

**Определение полезного отпуска тепловой энергии на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования**

Согласно пункту 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения Кемеровского муниципального округа утверждена постановлением Администрации Кемеровского муниципального округа от 18.01.2022 № 30-п (https://bulleten-akmo.ru/bulletin/2843). Экспертами отмечается отсутствие в схеме теплоснабжения информации о полезном отпуске тепловой энергии. Предлагается принять объем полезного отпуска по предложению предприятия, сформированного на уровне планового полезного отпуска, учтенного при регулировании на 2022 год.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении 0,96 % (8 Гкал).

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается. Нормативные потери тепловой энергии при передаче принимаются на уровне, учтенном при тарифном регулировании на 2019-2022 годы в размере 99 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии АО «Теплоэнерго»   
(контур котельная № 158) на 2023 год

Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 830 | 445,2 | 384,8 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 822 | 440,91 | 381,09 |
| 3 | Полезный отпуск | 723 | 387,81 | 335,19 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 723 | 387,81 | 335,19 |
| 4.1 | - жилищные организации | 699 | 374,94 | 324,06 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | - прочие потребители | 24 | 12,87 | 11,13 |
| 5 | - производственные нужды | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Потери, всего | 107 | 57,39 | 49,61 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 8 | 4,29 | 3,71 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 99 | 53,1 | 45,9 |

**Операционные (подконтрольные) расходы на 2023 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на третий расчетный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Теплоэнего», в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 6,0 %.

Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле](#Par4):

;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле[:](#Par6)

; где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в 2023 году, по мнению экспертов, составит 1 365,27 тыс. руб.

(тыс. руб.)

Таким образом, рост операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 4,94 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии АО «Теплоэнерго» на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 0,034 | 0,06 | 0,043 | 0,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | Количество УЕ, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 1 173,03 | 1 200,78 | 1 260,00 | 1 301,00 | 1 365,27 |

Распределение операционных расходов по статьям на 2023 год приведено в таблице 3.

Таблица 3

**Распределение операционных расходов АО «Теплоэнерго» по статьям на 2023 год**

тыс. руб.

| № | Наименование расхода | Предложения экспертов  на 2023 год |
| --- | --- | --- |
|
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 4,70 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 5,34 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 954,63 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 235,03 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 165,56 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0,00 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 |
| 9 | Арендная плата (непроизводственные объекты) | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 |
|  | ИТОГО операционные расходы | 1 365,27 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

Предложение предприятия по данной статье составляет 0,93 тыс. руб.

Предприятием представлена таблица с указанием объемов водоотведения на 2023 год, данные о фактических затратах на водоотведение за 2021 год.

Услуги по водоотведению оказывает ОАО «СКЭК» (договор № 3141 от 16.12.2013).

Исходя из фактического объема сточных вод, сложившихся в 2021 году, эксперты предлагают учесть объем сточных вод на 2023 год в размере 0,02839 тыс. м³.

Тарифы на водоотведение на 2023 год для ОАО «СКЭК» приняты экспертами в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2018 № 777 (в ред. от 24.11.2022 № 400).

Тариф на водоотведение на 2023 год составил 32,70 руб./м³.

Таким образом, эксперты предлагают принять затраты на водоотведение для производства тепловой энергии на 2023 год на уровне 0,93 тыс. руб.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 861,09 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

Договор аренды имущества АО «СибЭК» № 16/18 от 01.10.2018.

Договор аренды имущества АО «СибЭК» № 17/18 от 01.10.2018.

Амортизационная ведомость имущества АО «СибЭК».

Налоговая декларация по налогу на имущество АО «СибЭК».

Проанализировав представленные документы, предлагается учесть расходы на аренду в НВВ на 2023 год в размере 359,29 тыс. руб. (308,02 тыс. руб. (амортизационные отчисления) + 51,27 тыс. руб. (налог на имущество)) Корректировка предложения предприятия обусловлена исключением из расчетов затрат, не соответствующих п. 45 Основ ценообразования.

Расчет арендной платы в соответствии с п. 45 Основ ценообразования представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Расчет расходов по аренде имущества АО «Теплоэнерго» на 2023 год**

руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Инвентарный номер** | **Первоначальная стоимость** | **Амортизация за 2023** | **Налог на имущество за 2023** |
| Сооружение | 1166 | 1 750 558,80 | 87 164,76 | 22 212,49 |
| Мачта металлических газоотводящих стволов котельной 158 | 1186 | 870 500,33 | 28 936,32 | 13 739,92 |
| Газоотводящий ствол котельной № 158 | 1190 | 303 190,94 | 30 068,52 | 1 047,39 |
| Газоотводящий ствол котельной № 158 | 1191 | 303 190,94 | 30 068,52 | 1 047,39 |
| Подземный водопровод от точки врезки в ВК-2 до газовой котельной № 158 | 1204 | 260 620,86 | 8 663,26 | 4 113,63 |
| Подземный трубопровод канализации от газовой котельной № 158 до дренажного колодца ДК-1 | 1205 | 536 027,43 | 35 537,76 | 5 147,04 |
| Электроосветительная линия кот 58 | 1206 | 101 621,00 | 3 378,00 | 1 603,98 |
| Наружное освещение кот 58 | 1207 | 149 677,42 | 4 975,44 | 2 362,50 |
| Мембранный расширительный бак Reflex NG 100 | 1181 | 172 320,83 | 17 089,68 |  |
| Мембранный расширительный бак Reflex NG 35 | 1182 | 54 672,80 | 5 422,08 |  |
| Мембранный расширительный бак Reflex NG 35 | 1183 | 54 672,81 | 5 422,08 |  |
| Мембранный расширительный бак Reflex NG 500 | 1184 | 322 790,09 | 32 012,28 |  |
| Котел водогрейный Logano SK654-300 автоматизированный | 1157 | 192 781,32 | 19 278,12 |  |
| **ИТОГО** |  |  | **308 016,82** | **51 274,34** |

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предприятие предлагает учесть в НВВ на 2023 год расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в размере 0,14 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет платы за выбросы загрязняющих веществ, разрешения и нормативы Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, Департамента природных ресурсов и экологии Кемеровской области, а также подтверждение фактических расходов за 2021 год.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают учесть расходы по данной статье в размере 0,14 тыс. руб., на уровне предложения предприятия.

*Расходы на страхование*

В соответствии с п.5 ст. 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование относятся к расходам, связанным с производством и реализацией.

Предприятие учитывает в данной статье расходы на обязательное страхование гражданской ответственности за причинение вреда в результате аварии или инцидента на опасном производственном объекте.

Предложения предприятия по данной статье составляют 0,14 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет страховых платежей, копия страхового полиса.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы на уровне предложения предприятия в размере 6,60 тыс. руб.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность АО «Теплоэнерго» включает расходы по оплате налоги на имущество и прочих налогов (штрафы, пени, госпошлина).

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 0,02 тыс. руб. В качестве обоснования представлен расчет налога на недвижимое имущество.

По результатам анализа представленных материалов, эксперты признают заявленные расходы на уплату налога экономически обоснованными и предлагают учесть их в НВВ на 2023 год в полном объеме, то есть 0,02 тыс. руб.

Прочие налоги

Предложение предприятия по данной статье составило 0,80 тыс. руб. на оплату пени, штрафов. В качестве обоснования предприятием представлен расчет на 2023 год.

По результатам анализа представленных документов, эксперты признают данные расходы экономически необоснованными, ввиду отсутствия документального подтверждения необходимости указанных расходов в 2023 году.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов, в соответствии со ст. 426 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования в размере 30 %;

- 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 г. №713 в ред. от 31.12.2010 №1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 г. №125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 №350-ФЗ) в размере 0,2 %.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2023 год.

Таким образом, плановые отчисления на социальные нужды в 2023 году, по мнению экспертов, составят 288,30 тыс. руб., в том числе: (954,63 \* 0,302).

**Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает включить в НВВ на 2023 годы расходы по статье в сумме 52,54 тыс. руб.

Пунктом 25 Методических указаний предусмотрено, что расходы по сомнительным долгам могут быть включены в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2% плановой НВВ по населению и приравненным к нему потребителям на предыдущий период регулирования.

В качестве обоснования АО «Теплоэнерго» представлены:

- расчет затрат на резерв по сомнительным долгам на 2023 год;

- справка по дебиторской задолженности для создания резерва по сомнительным долгам;

- акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами;

- акты сверки взаимных расчетов;

- решения судов об удовлетворении исковых требований;

- приказ № 03 от 07.02.2022 О проведении инвентаризации.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы по статье в полном объеме – 52,54 тыс. руб. Указанная величина не превышает 2% плановой НВВ по населению и приравненным к нему потребителям на предыдущий период регулирования.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Согласно Положению по бухгалтерскому учету № 6/01 «Учет основных средств», (утверждено приказом Минфина № 26н от 30.03.2001) через амортизацию происходит погашение стоимости объектов основных средств.

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Предложения предприятия по амортизационным отчислениям составляют 4,06 тыс. руб.

По итогам анализа представленных обосновывающих материалов (расчета амортизационных отчислений на 2023 год, ведомости начисленной амортизации за 2021 и январь 2022), экспертами предлагается включить в необходимую валовую выручку амортизационные отчисления в размере 4,06 тыс. руб. на уровне предложения предприятия.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта. Предприятие расходов по данной статье не заявляет.

**Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

В соответствии с п. 25 Методических указаний, при тарифном регулировании методом экономически обоснованных расходов внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат, в том числе, расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей.

Предприятие предлагает учесть по данной статье расходы на запас угля в размере 618,54 тыс. руб. В качестве обоснования представлен расчет затрат на создание запасов топлива на 2023 год, прогноз оптово-отпускных и розничных цен на нефтепродукты.

В связи с тем, что на 2023 год предприятие регулируется с помощью метода индексации установленных тарифов, экспертами предлагается исключить расходы в полном объеме.

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указания, и на 2023 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 14,33 тыс. руб.

В связи с исключением расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль предлагается исключить.

**Экономия, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования**

Согласно п. 31 Методических указаний, с целью учета в необходимой валовой выручке на очередной расчетный период регулирования орган регулирования рассчитывает экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, в том числе топлива и потерь тепловой энергии, холодной воды и теплоносителя, полученную регулируемой организацией за предыдущие расчетные периоды регулирования в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Предприятием заявило на 2023 год экономию в размере 566,72 тыс. руб.

Суммарный размер экономии, сложившейся по факту 2015 года, составил 41 037,57 тыс. руб. Расчет отражен в Протоколе заседания правления РЭК № 87 от 29.12.2018. Указанная экономия подлежала включению в НВВ предприятия в 2018-2022 гг. Таким образом, на 2023 год экспертами предлагается расходы по данной статье не учитывать.

**Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования**

Данная величина определяется как достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и подлежит включению в необходимую валовую выручку очередного долгосрочного периода регулирования (в соответствии с пунктами 43 - 48 Методических указаний).

Предприятие предлагает включить в необходимую валовую выручку 2023 года расходы по данной статье в размере 147,99 тыс. руб.

Эксперты, рассмотрев представленные расчеты, предлагают исключить расходы в полном объеме, так как предприятием не представлена информация о мероприятиях на котельной № 158, приведших к экономии.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2023 году, по мнению экспертов, составит 711,87 тыс. руб. Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 1 844,49 тыс. руб.

Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 5.

Таблица 5

**Реестр неподконтрольных расходов** (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложения экспертов на 2023 год |
| --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,55 | 0,93 |
| 1.2 | Арендная плата | 161,95 | 359,29 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 68,22 | 6,76 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 30,60 | 0,14 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 6,60 | 6,60 |
| 1.4.3 | иные расходы | 31,02 | 0,02 |
|  | налог на имущество | 0,00 | 0,02 |
|  | земельный налог | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие налоги | 31,02 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 247,70 | 288,30 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 52,54 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 4,06 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 478,42 | 711,87 |
| 2 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | **478,42** | **711,87** |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя.**

Стоимость энергетических ресурсов определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

Топливом, используемом предприятием для производства тепловой энергии, является природный газ.

Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» (договоры поставки газа № 21-5-0035/18 от 28.09.2017 г., № 21-5-0035/1/18 от 28.09.2017 г.).

Норматив удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 24.11.2022 № 472 и составляет 157,1 кг.у.т./Гкал.

Калорийность природного газа принята экспертами на уровне   
8340 ккал/кг, на уровне факта 2021 года.

Расход природного газа в 2023 году составит 0,11 млн. м³.

Цена на природный газ сформирована на основании приказа ФАС России от 01.07.2022 N 493/22, приказа ФАС России 27.12.2021 № 1536/21; приказа ФСТ России от 13.01.2020 № 15/20, а также с учетом специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, утвержденной постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 №911. При расчете цены на природный газ на 2023 год применялся индекс-дефлятор, опубликованный на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, в размере 1,085.

Среднегодовая цена на природный газ на 2023 год составит 6 447 руб./тыс. м³.

Таким образом, эксперты предлагают принять расходы на топливо на 2023 год на уровне 698,78 тыс. руб.

Расчёт экспертов на 2023 год представлен в таблице 6.

Таблица 6

Расчет расхода топлива

(физические показатели)

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Утверждено на 2022 | Период регулирования 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч |  |  |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч |  |  |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч |  |  |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч |  |  |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 | 0,00 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч |  |  |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 | 0,00 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,82 | 0,822 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,00 | 0,00 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 0,82 | 0,82 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 0,00 | 0,00 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,82 | 0,82 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 158,10 | 157,10 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 0,13 | 0,13 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 0,13 | 0,13 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 100,00 | 100,00 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 0,13 | 0,13 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,13 | 0,13 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,13 | 0,13 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 0,13 | 0,13 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 0,00 | 0,00 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.2 |  | мазут |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 1,19 | 1,19 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  | 1,19 | 1,19 |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  |  |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  |  |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,11 | 0,11 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,11 | 0,11 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |  |
| 22.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |  |
| 22.2 |  | мазут | % |  |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  | 111,26% |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |  |
| 22.4.1 |  | Газ доменный | % |  |  |
| 22.4.1 |  | Газ коксовый | % |  |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 5794,68 | 6447,00 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 5794,68 | 6447,00 |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 631,24 | 698,78 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 631,24 | 698,78 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 631,24 | 698,78 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 631,24 | 698,78 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 631,24 | 698,78 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 631,24 | 698,78 |
| 25.4 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 631,24 | 698,78 |
| 25.4.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.5 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.5.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.5.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |  |
| 26.2 |  | мазут | % |  |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 631,24 | 698,78 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 631,24 | 698,78 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 631,24 | 698,78 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 631,24 | 698,78 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 4857,23 | 5411,15 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 4857,23 | 5411,15 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 4857,23 | 5411,15 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 4857,23 | 5411,15 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 5794,68 | 6447,00 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 5794,68 | 6447,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 767,93 | 850,09 |

**Расходы на электрическую энергию**

Предложение предприятия по данной статье на 2023 год на производство тепловой энергии составило 130,87 тыс. руб.

Предприятием представлена сводная информация о фактическом потреблении электрической энергии АО «Теплоэнерго» за 2021 год, расчет затрат на потребляемую электроэнергию в 2023 году.

Поставщиком электроэнергии являются ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» (договор электроснабжения № 1814с от 01.01.2012).

Планируемый объем электрической энергии на 2023 год составит 18,43081 тыс. кВтч.

Средневзвешенный тариф на электроэнергию на 2023 год составил 7,100873 руб./кВтч на уровне предложения предприятия (не превышающим фактический тариф за 2021 год с последовательным применением индексов-дефляторов, опубликованных на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022).

Таким образом, эксперты предлагают принять затраты на электрическую энергию для производства тепловой энергии на уровне 130,87 тыс. руб.

Расчет расходов на электрическую энергию для производства тепловой энергии на 2023 год представлен в таблице 7.

Таблица 7.

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы для производства тепловой энергии (физические показатели)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  млн.кВт·ч (тыс. Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч) | Тариф | | | Затраты на покупку,  тыс. руб. | | |
| одноставочный | двухставочный | | энергии | мощности | всего |
| ставка за мощность | ставка за энергию |
| руб./тыс. кВт·ч (руб./Гкал) | руб./MBт в мес. (тыс. руб./ Гкал/ч в мес.) | руб./тыс. кВт·ч (руб./Гкал) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8=3\*5 | 9=4\*6 | 10=8+9 |
| Период регулирования 2023 | | | | | | | | | |
| 1 | Электрическая энергия | 0,01843 | 0,00 | 7 100,87 | 0,00 | 0,00 | 130,87 | 0,00 | 130,87 |
| 2 | Тепловая энергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого |  |  |  |  |  | 130,87 | 0,00 | 130,87 |

**Расходы на холодную воду**

Предприятием представлена таблица с указанием объемов водопотребления на 2023 год, данные о фактическом потреблении холодной воды за 2021 год.

Поставщиком холодной воды являются АО «СКЭК» (договор № 3141 от 16.12.2013).

Объем холодной воды на 2023 год экспертами приняты в размере 0,0886 тыс. м³,

Тарифы на холодную воду на 2023 год для АО «СКЭК» приняты экспертами в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2018 № 777. Тариф на холодную воду для производства тепловой энергии на 2023 год составил 48,57 руб./м³.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на холодную воду для производства тепловой энергии на 2023 год на уровне 4,30 тыс. руб.

Сводный расчет расходов на приобретение холодной воды, теплоносителя для производства тепловой энергии представлен в таблице 8.

Таблица 8

Расходы на приобретение холодной воды, теплоносителя, сточных вод для производства тепловой энергии

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п.п. | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2023 | | |
| Расчетный объем | Планируемая (расчетная) цена | Расходы на приобретение |
| м3 | тыс. руб./м3 | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3\*4 |
| 1 | Расходы на холодную воду, в том числе | 88,6 | 0,04857 | 4,30 |
| 1.1 | - на производство электрической энергии | 0,00 | 0 | 0 |
| 1.2 | - на производство тепловой энергии | 88,6 | 0,04857 | 4,30 |
| 1.3 | - на производство теплоносителя | 0,00 | 0 | 0,00 |
| 1.4 | - прочая продукция | 0,00 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0 | 0 |

**Нормативный уровень прибыли**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере71,63 тыс. руб.

Предприятие представило в качестве обоснования следующие документы: Коллективный договор, расчеты на 2023 год.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

На основании представленного расчета, с учетом отсутствия документов, подтверждающих фактические расходы за 2021 год, эксперты предлагают расходы по данной статье исключить в полном объеме.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предприятие по данной статье предлагало учесть в НВВ на 2023 год расходы 165,07 тыс. руб.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ предприятия:

Расчет: (1 365,27 тыс. руб. (операционные расходы) + 0,93 тыс. руб. (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности) + 359,29 тыс. руб. (расходы на арендную плату) + 6,76 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 288,30 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 4,06 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 130,87 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию) + 4,30 тыс. руб. (расходы на холодную воду)) × 5% = 107,94 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

Корректировка в сторону снижения составила 57,13 тыс. руб. в связи с корректировкой расходов, включаемых в НВВ предприятия на 2023 год.

**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования**

По данной статье предприятием расходы не заявляются.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

- фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

- выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Так как обособленное регулирование котельной № 158 ведется с 01.01.2022, отсутствуют фактические расходы по котельной за 2021 год, невозможно провести указанную корректировку.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации на 2023 год, представлена в таблице 9.

Таблица 9

**Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов АО «Теплоэнерго»** (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложения экспертов на 2023 год | Динамика |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 1 301,00 | 1 365,27 | 64,27 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 478,42 | 711,87 | 233,45 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 722,32 | 833,96 | 111,64 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 125,09 | 107,94 | -17,15 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | **2 626,83** | **3 019,04** | 392,21 |

.

**Расчет тарифов на 2023 год**

На основании плановой необходимой валовой выручки эксперты рассчитали экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2023 год. Расчет представлен в таблице 10.

Таблица 10

Тарифы АО «Теплоэнерго»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Наименование показателя** | **Значение** |
| 1 | Товарная выручка, тыс.руб. | 3 019,04 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 0,723 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 01.12.2022 | 4 175,72 |
| 3.2 | с 01.01.2023 | 4 175,72 |
| 4 | Рост с 01.12.2022 | 14,93% |

**Долгосрочные тарифы АО «Теплоэнерго» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО  «Теплоэнерго» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставоч-ный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 765,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 391,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 391,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 508,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 508,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 018,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 633,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 633,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 175,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 175,72 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставоч-ный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 2 118,12 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 869,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 869,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 010,12 | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 01.01.2021 | 3 010,12 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 622,22 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2022 | 4 359,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 359,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 5 010,86 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2023 | 5 010,86 | x | x | х | x | x |
| Двухставоч-ный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

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

».

Приложение № 8 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке, в части 2023 года

**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 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

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 открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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.

**ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Теплоэнерго» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации, подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Теплоэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0.

**ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку АО «Теплоэнерго» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей в городе Кемерово.

ИНН: 4205049011

КПП: 420501001

ОГРН: 1034205041375

Адрес: 650044, г. Кемерово, ул. Шахтерская – 3а

Тел: (3842) 64-33-79

Генеральный директор: Недосекин Константин Викторович

Акционерное общество «Теплоэнерго» - одна из энергоснабжающих компаний города Кемерово. Основная задача предприятия - обеспечение обслуживаемых территорий теплом и горячей водой.

На предприятии ведется раздельный учет по видам регулируемой деятельности (производство тепловой энергии, передача тепловой энергии, производство теплоносителя). Учетная политика предприятия утверждена приказом генерального директора от 30.12.2021 № 39.

АО «Теплоэнерго» находится на общей системе налогообложения, в связи с этим, все расчеты в данном экспертном заключении приведены без учета НДС.

**КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ НА 2023 ГОД**

**Операционные (подконтрольные) расходы на 2023 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчетный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Теплоэнего», в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 6,0 %.

Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле](file:///C:\Овчинников%20Дима\Овчинников%20ДГ\ТЕПЛО\ТЕПЛО%202019\АО%20'Теплоэнерго'%20на%202019%20и%202020\на%202020\Экспертное%20Теплоэнерго%20кор%202020%20ТН%20по%20контракту.docx#Par4):

;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле[:](file:///C:\Овчинников%20Дима\Овчинников%20ДГ\ТЕПЛО\ТЕПЛО%202019\АО%20'Теплоэнерго'%20на%202019%20и%202020\на%202020\Экспертное%20Теплоэнерго%20кор%202020%20ТН%20по%20контракту.docx#Par6)

; где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку по теплоносителю в 2023 году, по мнению экспертов, составит 849,12 тыс. руб.

(тыс. руб.)

Таким образом, увеличение операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 4,94 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Расчет операционных расходов на производство теплоносителя АО «Теплоэнерго» на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 0,03 | 0,036 | 0,043 | 0,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | -0,01739 | -0,46223 | 0,09883 | 0 |
| 3.1 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 60,91 | 59,851 | 32,186 | 35,367 | 35,367 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 1 081,83 | 1 088,76 | 729,55 | 809,15 | 849,12 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

Предложение предприятия по данной статье на производство теплоносителя составило 84,30 тыс. руб.

Предприятием представлена таблица с указанием объемов водоотведения на 2023 год, данные о фактических затратах на водоотведение за 2021 год.

Предлагаемый предприятием объем отводимых стоков составляет 2,97 тыс. м³. Проанализировав фактические объемы сточных вод, эксперты отмечают, что за 2021 год у предприятия отсутствуют затраты на сточные воды, относимые к производству теплоносителя

Таким образом, эксперты предлагают исключить из НВВ производства теплоносителя затраты на водоотведение в размере 84,30 тыс. руб.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- 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».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2023 год: 660,10 \* 0,302 = 199,35.

Таким образом, плановые отчисления на социальные нужды в 2023 году, по мнению экспертов, составят 199,35 тыс. руб.

**Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предложение предприятия по данной статье на производство теплоносителя составило 52,41 тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих документов предлагается данные расходы на 2023 год исключить в полном объеме.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Согласно Положению по бухгалтерскому учету №6/01 «Учет основных средств» (утверждено приказом Минфина №26н от 30.03.2001) через амортизацию происходит погашение стоимости объектов основных средств. Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта. Предприятие расходов по данной статье не заявляет.

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указания, и на 2023 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 17,00 тыс. руб., исходя из величины предпринимательской прибыли. В связи с отсутствием налогооблагаемой базы, экспертами предлагается расходы по данной статье исключить в полном объеме.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя на 2023 году, по мнению экспертов, составит 199,35 тыс. руб.

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя.**

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учетом топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя)), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на электрическую энергию**

Предложение предприятия по данной статье на производство теплоносителя составило 217,06 тыс. руб.

Предприятием представлена сводная информация о фактическом потреблении электрической энергии АО «Теплоэнерго» за 2021 год, расчет затрат на потребляемую электроэнергию в 2023 году.

Поставщиками электроэнергии является ПАО «Кузбассэнергосбыт» и АО «СибЭК».

Объем потребления электроэнергии в 2023 году предлагается учесть в размере 15,75 тыс. кВтч. на уровне факта 2021 года.

Средневзвешенный тариф на электроэнергию на 2023 год составил 5,775 руб./кВтч и был рассчитан экспертами на основе фактических тарифов за 2021 год с последовательным применением индексов-дефляторов, опубликованных на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022 в размере 1,045 и 1,080.

Таким образом, эксперты предлагают принять затраты на электрическую энергию для производства теплоносителя на 2023 год на уровне 90,95 тыс. руб. Расчет представлен в таблице 2.

Размер корректировки предложений предприятия на 2023 год в сторону снижения составил 0,74 тыс. руб. Причина – корректировка плановых объемов потребляемой электроэнергии относительно предложения предприятия.

Таблица 2

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы для производства теплоносителя (физические показатели)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  млн.кВт·ч (тыс. Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч) | Тариф | | | | | Затраты на покупку,  тыс. руб. | | |
| одноставочный | двухставочный | | | энергии | | мощности | всего |
| ставка за мощность | ставка за энергию |  | | |  |  |
| руб./тыс. кВт·ч (руб./Гкал) | руб./MBт в мес. (тыс. руб./ Гкал/ч в мес.) | руб./тыс. кВт·ч (руб./Гкал) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8=3\*5 | | | 9=4\*6 | 10=8+9 |
| Период регулирования 2023 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Электрическая энергия | 0,01575 | 0,00 | 5 774,63 | 0,00 | 0,00 | 90,95 | | | 0 | 90,95 |
|  | Итого |  |  |  |  |  | 90,95 | | | 0 | 90,95 |

**Расходы на холодную воду**

Предприятием представлена таблица с указанием объемов водопотребления на 2023 год, данные о фактическом потреблении холодной воды за 2021 год.

Предприятие планирует приобрести 65,24 тыс. м³ холодной воды.

Тарифы на холодную воду на 2023 год для АО «СКЭК» приняты экспертами в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2018 № 777. Средневзвешенный тариф на холодную воду для производства теплоносителя на 2023 год принимается на уровне 48,57 руб./м³.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на холодную воду для производства теплоносителя на 2023 год на уровне 3 168,71 тыс. руб.

Расчет расходов на приобретение холодной воды представлен в таблице 3.

Таблица 3

Расходы на приобретение холодной воды, теплоносителя, сточных вод для производства теплоносителя (физические показатели)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п. п. | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2023 | | |
| Расчетный объем | Планируемая (расчетная) цена | Расходы на приобретение |
| м3 | тыс. руб./м3 | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=6\*7 |
| 1 | Расходы на холодную воду, в том числе | 65 240,00 | 0,04857 | 3 168,71 |
| 1.1 | - на производство электрической энергии | 0,00 | 0 | 0 |
| 1.2 | - на производство тепловой энергии | 0,00 | 0 | 0 |
| 1.3 | - на производство теплоносителя | 65 240,00 | 0,04857 | 3 168,71 |
| 1.4 | - прочая продукция | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 2 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,000 | 0 |

**Нормативный уровень прибыли**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

Предложение предприятия по данной статье на производство теплоносителя составило 85, тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих документов предлагается данные расходы на 2023 год исключить в полном объеме.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ предприятия на 2023 год 215,41 тыс. руб.

Расчет: (849,12 тыс. руб. (операционные расходы) + 199,35 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 90,95 тыс. руб. (электроэнергия) + 3 168,74 тыс. руб. (расходы на холодную воду)) × 5% = 194,46 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

- фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с пунктом 55 настоящих Методических указаний;

- выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет фактических опреационных расходов представлен в таблице 4

Таблица 4

**Расчет операционных расходов на производство теплоносителя АО «Теплоэнерго» за 2021 год**

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 0,034 | 0,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | -040908 |
| 3.1 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 60,91 | 60,91 | 35,367 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | - | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 1 081,83 | 1 092,98 | 797,23 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 5.

Таблица 5

**Фактические неподконтрольные расходы за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0,00 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,00 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0,00 |
|  | - налог на имущество организаций | 0,00 |
|  | - земельный налог | 0,00 |
|  | - прочие налоги | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 147,29 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 |
|  | ИТОГО | 147,29 |
| 2 | Налог на прибыль | 0,00 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 147,29 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2021 году, в целях настоящей статьи, составят 2 488,49 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 6.

Таблица 6

**Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| 1 | Расходы на топливо | 0,00 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 80,61 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 2 407,97 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | 2 488,58 |

Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:

, где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанной формулой, для расчета фактической НВВ, фактическая прибыль принята экспертами на уровне выплат, предусмотренных коллективными договором и произведённых в 2021 году, составляет 0,00 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 7 532,99 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству теплоносителя за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 2 740,26 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет (4 792,73) тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель за 2021 год представлен в таблице 7.

Таблица 7

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 797,23 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 147,29 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 2 488,49 |
| 4 | Прибыль | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 195,31 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы…. | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 3 628,32 |
| 12 | Товарная выручка | 2 740,26 |
| **13** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | 888,06 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,060 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на теплоноситель на 2023 год необходимо включить 1 072,19 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации на 2023 год, представлена в таблице 8.

Таблица 8

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов АО «Теплоэнерго»** (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 849,12 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 199,35 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 3 259,66 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 215,41 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 072,19 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 5 595,72 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -1 948,90 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 3 646,82 |

**Расчет тарифов на 2023 год**

На основании плановой необходимой валовой выручки эксперты рассчитали экономически обоснованные тарифы на теплоноситель на 2023 год. Расчет представлен в таблице 9.

Таблица 9

Тарифы АО «Теплоэнерго» на теплоноситель

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Наименование показателя** | **2023 год** |
| 1 | Товарная выручка, тыс. руб. | 3 646,82 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.м3 | 65,96 |
| 3 | Тариф, руб./м3 |  |
| 3.1 | с 01.12.2022 | 55,29 |
| 3.2 | с 01.01.2023 | 55,29 |
| 4 | Рост с 01.12.2022 | 17,5 % |

**СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 10

**Необходимая валовая выручка на теплоноситель**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 809,15 | 849,12 | 39,97 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 189,96 | 199,35 | 9,38 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 2 977,28 | 3 259,66 | 282,38 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 198,82 | 215,41 | 16,59 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -20,53 | 1 072,19 | 1 092,72 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 4 154,68 | 5 595,72 | 1 441,04 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -1 121,39 | -1 948,90 | -827,51 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учётом корректировки | 3 033,29 | 3 646,82 | 613,53 |

**Долгосрочные тарифы АО «Теплоэнерго» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
|  | | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| АО «Теплоэнерго» | Одноставочный  руб./м3 | | с 01.01.2019 | 33,27 | x |
| с 01.07.2019 | 37,40 | x |
| с 01.01.2020 | 37,40 | x |
| с 01.07.2020 | 39,23 | x |
| с 01.01.2021 | 39,23 | x |
| с 01.07.2021 | 45,11 | x |
| с 01.01.2022 | 45,11 | x |
| с 01.07.2022 | 47,05 | x |
| с 01.12.2022 | 55,29 | x |
| с 01.01.2023 | 55,29 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | | с 01.01.2019 | 33,27 | x |
| с 01.07.2019 | 37,40 | x |
| с 01.01.2020 | 37,40 | x |
| с 01.07.2020 | 39,23 | x |
| с 01.01.2021 | 39,23 | x |
| с 01.07.2021 | 45,11 | x |
| с 01.01.2022 | 45,11 | x |
| с 01.07.2022 | 47,05 | x |
| с 01.12.2022 | 55,29 | x |
| с 01.01.2023 | 55,29 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 01.01.2019 | 39,92 | x |
| с 01.07.2019 | 44,88 | x |
| с 01.01.2020 | 44,88 | x |
| с 01.07.2020 | 47,08 | x |
| с 01.01.2021 | 47,08 | x |
| с 01.07.2021 | 54,13 | x |
| с 01.01.2022 | 54,13 | x |
| с 01.07.2022 | 56,46 | x |
| с 01.12.2022 | 66,35 | x |
| с 01.01.2023 | 66,35 | x |

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

».

Приложение № 9 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка  
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по вопросу: «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 701 «Об установлении АО «Теплоэнерго» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального округа, на 2019-2023 годы» в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023»**

Предприятие АО «Теплоэнерго» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Кемеровского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», для расчета тарифа на горячее водоснабжение используются два компонента: теплоноситель и тепловая энергия.

Компонент на теплоноситель принят равным значениям тарифов на теплоноситель АО «Теплоэнерго», установленный постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 700.

Величины компонента на теплоноситель составляют:

руб./м3 без НДС

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Значение |
| С 01.12.2022 | 55,29 |
| С 01.01.2023 | 55,29 |

Компонент на тепловую энергию для АО «Теплоэнерго» определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на период с 01.12.2022 по 31.12.2023 для АО «Теплоэнерго»:

**Тарифы на горячую воду АО «Теплоэнерго», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения для потребителей г. Кемерово**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Теплоэнерго» | с 01.12.2022 | 55,29 | 66,35 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |
| с 01.01.2023 | 55,29 | 66,35 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Долгосрочные тарифы АО «Теплоэнерго» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую потребителям Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального округа,  на период с 01.01.2019 по 30.11.2022  Таблица 1  (без НДС)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с учетом НДС) | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | | | | Изолированные стояки | | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | АО  «Теплоэнерго» | с 01.01.2019 | 166,58 | 156,00 | 176,96 | | 166,58 | 138,82 | 130,00 | 147,47 | 138,82 | 33,27 | 1 765,10 | х | х | | с 01.07.2019 | 216,48 | 202,13 | 230,53 | | 216,48 | 180,40 | 168,44 | 192,11 | 180,40 | 37,40 | 2 391,25 | х | х | | с 01.01.2020 | 217,91 | 203,57 | 230,53 | | 216,48 | 181,59 | 169,64 | 192,11 | 180,40 | 37,40 | 2 391,25 | х | х | | с 01.07.2020 | 228,59 | 213,54 | 241,84 | | 227,08 | 190,49 | 177,95 | 201,53 | 189,23 | 39,23 | 2 508,43 | х | х | | с 01.01.2021 | 228,59 | 213,54 | | 241,84 | 227,08 | 190,49 | 177,95 | 201,53 | 189,23 | 39,23 | 2 508,43 | х | х | | с 01.07.2021 | 272,56 | 254,44 | | 288,49 | 270,74 | 227,13 | 212,03 | 240,41 | 225,62 | 45,11 | 3 018,52 | х | х | | с 01.01.2022 | 382,38 | 355,15 | | 406,32 | 379,66 | 318,65 | 295,96 | 338,60 | 316,38 | 45,11 | 4 536,24 | х | х | | с 01.07.2022 | 384,71 | 357,48 | | 408,65 | 381,98 | 320,59 | 297,90 | 340,54 | 318,32 | 47,05 | 4 536,24 | х | х | |

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

Долгосрочные тарифы АО «Теплоэнерго» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую потребителям Кемеровского городского округа,

на период с 01.12.2022 по 31.12.2023

Таблица 2

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Теплоэнерго» | с 01.12.2022 | 55,29 | 66,35 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |
| с 01.01.2023 | 55,29 | 66,35 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

Приложение № 10 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка  
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по вопросу: «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 738 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального района на 2020-2023 годы» в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023»**

В соответствии с пунктом 4 статьи 31 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», горячее водоснабжение относится   
к регулируемым видам деятельности в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения.

В соответствии с пунктом 92 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную принят равным значениям тарифов на питьевую воду АО «СКЭК», установленный постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 777.

Величины компонента на холодную воду составляют:

руб./м3 без НДС

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Значение |
| С 01.12.2022 | 48,57 |
| С 01.01.2023 | 48,57 |

Компонент на тепловую энергию для АО «Теплоэнерго» определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования.

Размеры двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа представлены в таблице:

**Тарифы АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа,**

**на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения (с НДС),  руб./м3 | Компонент на холодную воду для прочих потребителей (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный для населения, руб./Гкал (с НДС) | Одноставочный для прочих потребителей,  руб./Гкал (без НДС) |
| АО «Теплоэнерго» | с 01.12.2022 | 58,28 | 48,57 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |
| с 01.01.2023 | 58,28 | 48,57 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |

**Производственная программа АО «Теплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального района**

**на 2020-2023 годы**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Теплоэнерго» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | Шахтерская, 3а, ул., Кемерово г.,  Кемеровская обл., 650044 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово г.,  Кемеровская обл., 650993 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов

централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб.  в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2020 | - | - | - | - |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды в закрытой системе теплоснабжения потребителям АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального района

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 11 917 | 11 917 | 11 917 | 11 917 |
| 1.1. | На потребитель-ский рынок | м3 | 11 917 | 11 917 | 11 917 | 11 917 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 4 566 | 4 566 | 4 566 | 4 566 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 7 351 | 7 351 | 7 351 | 7 351 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | - | - | - | - |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального района

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения\*, тыс. руб. |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | 208,40 |
| с 01.07.2020  по 31.12.2020 | 216,82 |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | 237,40 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 242,58 |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 242,58 |
| с 01.07.2022  по 31.12.2022 | 257,83 |
| с 01.01.2023  по 30.06.2023 | 257,83 |
| с 01.07.2023  по 31.12.2023 | 263,07 |

\* - затраты предприятия на приобретение холодной воды для приготовления горячей воды.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального района

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 01.01.2020 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период | Показатели качества горячей воды | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| Факт 2021 года | - | - | - |
| Ожидаемые значения 2022 года | - | - | - |
| План 2023 года | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2020 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы   
за 2019-2021 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

**Долгосрочные тарифы АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020**

Таблица 1

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб. Гкал | Духставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Теплоэнерго» | с 01.01.2020 | 34,98 | 2 391,25 | х | х |
| с 01.07.2020 | 36,39 | 2 508,43 | х | х |

**Долгосрочные тарифы АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального района, на период с 01.01.2021 по 30.11.2022**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
|
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) |
| АО «Теплоэнерго» | с 01.01.2021 | 43,32 | 36,10 | 2 508,43 | 3 010,12 |
| с 01.07.2021 | 45,49 | 37,91 | 3 018,52 | 3 622,22 |
| с 01.01.2022 | 45,49 | 37,91 | 4 536,24 | 5 443,49 |
| с 01.07.2022 | 49,58 | 41,32 | 4 536,24 | 5 443,49 |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Тарифы АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа,**

**на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения (с НДС),  руб./м3 | Компонент на холодную воду для прочих потребителей (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный для населения, руб./Гкал (с НДС) | Одноставочный для прочих потребителей,  руб./Гкал (без НДС) |
| АО «Теплоэнерго» | с 01.12.2022 | 58,28 | 48,57 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |
| с 01.01.2023 | 58,28 | 48,57 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |

».

Приложение № 11 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка  
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по вопросу: «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.04.2019 № 122 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: ул. Щегловская, 2, 30, ул. Осенний бульвар, 4а), на 2019-2033 годы» в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023»**

В соответствии с пунктом 4 статьи 31 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», горячее водоснабжение относится   
к регулируемым видам деятельности в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения.

В соответствии с пунктом 92 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную принят равным значениям тарифов на питьевую воду АО «СКЭК», установленный постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 777.

Величины компонента на холодную воду составляют:

руб./м3 без НДС

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Значение |
| С 01.12.2022 | 48,57 |
| С 01.01.2023 | 48,57 |

В соответствии с пп. в) п. 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию для АО «Теплоэнерго» в отношении рассматриваемых котельных не утверждались.

Компонент на тепловую энергию для установления двухкомпонентного тарифа на горячую воду принимается на уровне предложения предприятия.

Величины компонента на тепловую энергию составляют:

руб./Гкал без НДС

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Значение |
| С 01.12.2022 | 2 699,36 |
| С 01.01.2023 | 2 699,36 |

Размеры двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: ул. Щегловская, 2, 30, ул. Осенний бульвар, 4а) год представлены в таблице:

**Долгосрочные тарифы**

**АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемой на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: ул. Щегловская, 2, 30, ул. Осенний бульвар, 4а), на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3  (с НДС) | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
|
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС) |
| АО «Теплоэнерго» | с 01.12.2022 | 58,28 | 48,57 | 2 699,36 | 3 239,23 |
| с 01.01.2023 | 58,28 | 48,57 | 2 699,36 | 3 239,23 |

**Производственная программа АО «Теплоэнерго», реализуемая на потребительском рынке Кемеровского городского округа ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: ул. Щегловская, 2, ул. Щегловская, 30, ул. Осенний бульвар, 4а), в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе теплоснабжения на 2019-2033 годы**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Теплоэнерго» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | Шахтерская, 3а, ул., Кемерово г.,  Кемеровская обл., 650044 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово г.,  Кемеровская обл., 650993 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов

централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб.  в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2019 | - | - | - | - |
| - | 2020 | - | - | - | - |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |
| - | 2031 | - | - | - | - |
| - | 2032 | - | - | - | - |
| - | 2033 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды в закрытой системе теплоснабжения потребителям   
АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных, расположенных по адресам: ул. Щегловская, 2, 30, ул. Осенний бульвар, 4а)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 |
| 1.1. | На потребитель-ский рынок | м3 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 | 7430 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных, расположенных по адресам: ул. Щегловская, 2, 30, ул. Осенний бульвар, 4а)

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения\*, тыс. руб. |
| с 01.05.2019 | 119 |
| с 01.07.2019 | 131 |
| с 01.01.2020 | 131 |
| с 01.07.2020 | 136 |
| с 01.01.2021 | 136 |
| с 01.07.2021 | 143 |
| с 01.01.2022 | 143 |
| с 01.07.2022 | 151 |
| с 01.01.2023 | 151 |
| с 01.07.2023 | 158 |
| с 01.01.2024 | 158 |
| с 01.07.2024 | 164 |
| с 01.01.2025 | 164 |
| с 01.07.2025 | 170 |
| с 01.01.2026 | 170 |
| с 01.07.2026 | 177 |
| с 01.01.2027 | 177 |
| с 01.07.2027 | 184 |
| с 01.01.2028 | 184 |
| с 01.07.2028 | 191 |
| с 01.01.2029 | 191 |
| с 01.07.2029 | 199 |
| с 01.01.2030 | 199 |
| с 01.07.2030 | 206 |
| с 01.01.2031 | 206 |
| с 01.07.2031 | 214 |
| с 01.01.2032 | 214 |
| с 01.07.2032 | 223 |
| с 01.01.2033 | 223 |
| с 01.07.2033 | 231 |

\* - затраты предприятия на приобретение холодной воды для приготовления горячей воды.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных, расположенных по адресам: ул. Щегловская, 2, 30, ул. Осенний бульвар, 4а)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 01.05.2019 | 31.12.2033 |

Таблица 8

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период | Показатели качества горячей воды | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| Факт 2018 года | - | - | - |
| Ожидаемые значения 2019 года | - | - | - |
| План 2020 года | - | - | - |
| План 2021 года | - | - | - |
| План 2022 года | - | - | - |
| План 2023 года | - | - | - |
| План 2024 года | - | - | - |
| План 2025 года | - | - | - |
| План 2026 года | - | - | - |
| План 2027 года | - | - | - |
| План 2028 года | - | - | - |
| План 2029 года | - | - | - |
| План 2030 года | - | - | - |
| План 2031 года | - | - | - |
| План 2032 года | - | - | - |
| План 2033 года | - | - | - |

Таблица 9

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2033 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы   
за 2016-2021 годы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2016 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2017 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2018 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

**Долгосрочные тарифы**

**АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемой на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: ул. Щегловская, 2, 30, ул. Осенний бульвар, 4а),**

**на период с 01.05.2019 по 31.12.2020, с 01.01.2024 по 31.12.2033**

Таблица 1

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб. Гкал | Духставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Теплоэнерго» | с 01.05.2019 | 31,62 | 2 053,26 | х | х |
| с 01.07.2019 | 34,78 | 2 053,26 | х | х |
| с 01.01.2020 | 34,78 | 2 053,26 | х | х |
| с 01.07.2020 | 36,31 | 2 280,64 | х | х |
| с 01.01.2024 | 42,02 | 2 383,57 | х | х |
| с 01.07.2024 | 43,66 | 2 476,53 | х | х |
| с 01.01.2025 | 43,66 | 2 476,53 | х | х |
| с 01.07.2025 | 45,36 | 2 573,11 | х | х |
| с 01.01.2026 | 45,36 | 2 573,11 | х | х |
| с 01.07.2026 | 47,13 | 2 673,46 | х | х |
| с 01.01.2027 | 47,13 | 2 673,46 | х | х |
| с 01.07.2027 | 48,97 | 2 777,72 | х | х |
| с 01.01.2028 | 48,97 | 2 777,72 | х | х |
| с 01.07.2028 | 50,88 | 2 886,05 | х | х |
| с 01.01.2029 | 50,88 | 2 886,05 | х | х |
| с 01.07.2029 | 52,86 | 2 998,61 | х | х |
| с 01.01.2030 | 52,86 | 2 998,61 | х | х |
| с 01.07.2030 | 54,92 | 3 115,56 | х | х |
| с 01.01.2031 | 54,92 | 3 115,56 | х | х |
| с 01.07.2031 | 57,06 | 3 237,07 | х | х |
| с 01.01.2032 | 57,06 | 3 237,07 | х | х |
| с 01.07.2032 | 59,29 | 3 363,32 | х | х |
| с 01.01.2033 | 59,29 | 3 363,32 | х | х |
| с 01.07.2033 | 61,60 | 3 494,49 | х | х |

**Долгосрочные тарифы**

**АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемой на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: ул. Щегловская, 2, 30, ул. Осенний бульвар, 4а), на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
|
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) |
| АО «Теплоэнерго» | с 01.01.2021 | 43,32 | 36,10 | 2 280,64 | 2 736,77 |
| с 01.07.2021 | 45,49 | 37,91 | 2 370,36 | 2 844,43 |
| с 01.01.2022 | 45,49 | 37,91 | 2 370,36 | 2 844,43 |
| с 01.07.2022 | 49,58 | 41,32 | 2 465,17 | 2 958,20 |
| с 01.12.2022 | 58,28 | 48,57 | 2 699,36 | 3 239,23 |
| с 01.01.2023 | 58,28 | 48,57 | 2 699,36 | 3 239,23 |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

Приложение № 12 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка  
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по вопросу: «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.07.2019 № 182**

**«Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 4, пр. В.В. Михайлова, 5, пр. В.В. Михайлова, 11а) на 2019-2028 годы» в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023»**

В соответствии с пунктом 4 статьи 31 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», горячее водоснабжение относится   
к регулируемым видам деятельности в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения.

В соответствии с пунктом 92 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную принят равным значениям тарифов на питьевую воду АО «СКЭК», установленный постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 777.

Величины компонента на холодную воду составляют:

руб./м3 без НДС

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Значение |
| С 01.12.2022 | 48,57 |
| С 01.01.2023 | 48,57 |

В соответствии с пп. в) п. 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию для АО «Теплоэнерго» в отношении рассматриваемых котельных не утверждались.

Компонент на тепловую энергию для установления двухкомпонентного тарифа на горячую воду принимается на уровне предложения предприятия.

Величины компонента на тепловую энергию составляют:

руб./Гкал без НДС

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Значение |
| С 01.12.2022 | 2 699,36 |
| С 01.01.2023 | 2 699,36 |

Размеры двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 4, пр. В.В. Михайлова, 5, пр. В.В. Михайлова, 11а) представлены в таблице:

**Долгосрочные тарифы**

**АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемой на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 4, пр. В.В. Михайлова, 5, пр. В.В. Михайлова, 11а)**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3  (с НДС) | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
|
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС) |
| АО «Теплоэнерго» | с 01.12.2022 | 58,28 | 48,57 | 2 699,36 | 3 239,23 |
| с 01.01.2023 | 58,28 | 48,57 | 2 699,36 | 3 239,23 |

**Производственная программа АО «Теплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 4, пр. В.В. Михайлова, 5, пр. В.В. Михайлова, 11а) на 2019-2028 годы**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Теплоэнерго» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | Шахтерская, 3а, ул., Кемерово г.,  Кемеровская обл., 650044 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово г.,  Кемеровская обл., 650993 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов

централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб.  в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2019 | - | - | - | - |
| - | 2020 | - | - | - | - |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды в закрытой системе теплоснабжения потребителям   
АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 4, пр. В.В. Михайлова, 5, пр. В.В. Михайлова, 11а)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 |
| 1.1. | На потребитель-ский рынок | м3 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 | 17100 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 4, пр. В.В. Михайлова, 5, пр. В.В. Михайлова, 11а)

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения\*, тыс. руб. |
| с 03.07.2019  по 31.12.2019 | 297,37 |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | 297,37 |
| с 01.07.2020  по 31.12.2020 | 310,45 |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | 310,45 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 326,18 |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 326,18 |
| с 01.07.2022  по 31.12.2022 | 344,14 |
| с 01.01.2023  по 30.06.2023 | 344,14 |
| с 01.07.2023  по 31.12.2023 | 359,27 |
| с 01.01.2024  по 30.06.2024 | 359,27 |
| с 01.07.2024  по 31.12.2024 | 373,28 |
| с 01.01.2025  по 30.06.2025 | 373,28 |
| с 01.07.2025  по 31.12.2025 | 387,84 |
| с 01.01.2026  по 30.06.2026 | 387,84 |
| с 01.07.2026  по 31.12.2026 | 402,97 |
| с 01.01.2027  по 30.06.2027 | 402,97 |
| с 01.07.2027  по 31.12.2027 | 418,68 |
| с 01.01.2028  по 30.06.2028 | 418,68 |
| с 01.07.2028  по 31.12.2028 | 435,01 |

\* - затраты предприятия на приобретение холодной воды для приготовления горячей воды.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам:  
пр. В.В. Михайлова, 4, пр. В.В. Михайлова, 5, пр. В.В. Михайлова, 11а)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 03.07.2019 | 31.12.2028 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период | Показатели качества горячей воды | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| Факт 2018 года | - | - | - |
| Ожидаемые значения 2019 года | - | - | - |
| План 2020 года | - | - | - |
| План 2021 года | - | - | - |
| План 2022 года | - | - | - |
| План 2023 года | - | - | - |
| План 2024 года | - | - | - |
| План 2025 года | - | - | - |
| План 2026 года | - | - | - |
| План 2027 года | - | - | - |
| План 2028 года | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2028 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы   
за 2016-2021 годы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2016 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2017 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2018 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

**Долгосрочные тарифы**

**АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемой на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В.Михайлова, 4, пр. В.В.Михайлова, 5, пр. В.В.Михайлова, 11а)**

**на период с 03.07.2019 по 31.12.2020, с 01.01.2024 по 31.12.2028**

**Таблица 1**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб. Гкал | Духставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Теплоэнерго» | с 03.07.2019 | 34,78 | 2 053,26 | х | х |
| с 01.01.2020 | 34,78 | 2 053,26 | х | х |
| с 01.07.2020 | 36,31 | 2 280,64 | х | х |
| с 01.01.2024 | 42,02 | 2 383,58 | х | х |
| с 01.07.2024 | 43,66 | 2 476,53 | х | х |
| с 01.01.2025 | 43,66 | 2 476,53 | х | х |
| с 01.07.2025 | 45,36 | 2 573,12 | х | х |
| с 01.01.2026 | 45,36 | 2 573,12 | х | х |
| с 01.07.2026 | 47,13 | 2 673,47 | х | х |
| с 01.01.2027 | 47,13 | 2 673,47 | х | х |
| с 01.07.2027 | 48,97 | 2 777,74 | х | х |
| с 01.01.2028 | 48,97 | 2 777,74 | х | х |
| с 01.07.2028 | 50,88 | 2 886,07 | х | х |

**Долгосрочные тарифы**

**АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемой на потребительском рынке Кемеровского городского округа, ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 4, пр. В.В. Михайлова, 5, пр. В.В. Михайлова, 11а)**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

**Таблица 2**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
|
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) |
| АО «Теплоэнерго» | с 01.01.2021 | 43,32 | 36,10 | 2 280,64 | 2 736,77 |
| с 01.07.2021 | 45,49 | 37,91 | 2 370,36 | 2 844,43 |
| с 01.01.2022 | 45,49 | 37,91 | 2 370,36 | 2 844,43 |
| с 01.07.2022 | 49,58 | 41,32 | 2 465,17 | 2 958,20 |
| с 01.12.2022 | 58,28 | 48,57 | 2 699,36 | 3 239,23 |
| с 01.01.2023 | 58,28 | 48,57 | 2 699,36 | 3 239,23 |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

Приложение № 13 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго», для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Кемеровского городского округа,   
в части 2023 года

1. **Нормативно-правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).

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

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

Федеральный закон от 21.07.2005 № 115-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О концессионных соглашениях».

Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике». Федеральный закон от 21.07.2005 № 115-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О концессионных соглашениях».

Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Федеральный закон от 21.07.2005 № 115-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О концессионных соглашениях».

Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации 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»).

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 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

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

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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

1. **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях   
   об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде через систему ЕИАС.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной филиалом АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 годы.

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование предприятия: Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (филиал АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания»)

ИНН 4200000333

КПП 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30

Телефон: (3842) 453 454

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»: Солженицын Степан Александрович.

Филиал АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» является крупнейшим теплотранспортным предприятием столицы Кузбасса.

Основное направление деятельности – передача тепловой энергии и теплоносителя от Кемеровской ГРЭС, Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ТЭЦ по системе централизованного теплоснабжения на территории города Кемерово и части Кемеровского района.

Протяженность тепловых сетей (в однотрубном исчислении) – 937 км Общая подключенная тепловая нагрузка – 2072 Гкал/час

Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» создан 25 августа 2017 года на основании решения Совета директоров Кузбасского акционерного общества энергетики и электрификации от 17 августа 2017 года (Протокол заседания Совета директоров №14/17 от 17 августа 2017 года) в результате присоединения АО «Кемеровская теплосетевая компания» к АО «Кузбассэнерго».

1. **Определение необходимой валовой выручки**
   1. **Баланс тепловой энергии**

В схеме теплоснабжения г. Кемерово информация по теплосетевым организациям отсутствует.

Объем поступления тепловой энергии в сеть сформирован как отпуск от станций АО «Кемеровская генерация», АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» за вычетом объемов потребителей на коллекторах и объема потерь теплосетевых организаций, осуществляющих передачу тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация», а также за вычетом потерь предприятия по тепловым сетям, находящимся в собственности.

Нормативы потерь тепловой энергии приняты в соответствии с приложением № 4 к концессионному соглашению от 01.11.2021 № 4, в размере 215,18 тыс. Гкал.

Баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1.

Баланс передачи тепловой энергии филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» на 2023 год

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | План на 2023 | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Принято в сеть | Тыс. Гкал | 3866,761 | 2104,833 | 1761,928 |
| Покупка тепловой энергии с целью компенсации потерь | Тыс. Гкал | 215,18 | 117,131 | 98,049 |
| Объем передачи тепловой энергии по сетям АО «Кузбассэнерго» | Тыс. Гкал | 3651,581 | 1987,702 | 1663,879 |

* 1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учетом положений п. 37 Методических указаний.

Операционные расходы определялись на основании Концессионного соглашения.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 106,0 %.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Согласно данным предприятия количество условных единиц в 2023 году не изменится по отношению к количеству условных единиц в 2022 году составит 4 037,16 у.е. Таким образом, индекс изменения количества активов равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2023 год, по мнению экспертов, составит 215 745 тыс. руб. Расчет операционных расходов на 2023 год приведен в таблице 2.

Таблица 2.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| 2021\* | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | - | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 4037,16 | 4037,16 | 4037,16 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | - | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 199 104 | 205 589 | 215 745 |

\* – базовый уровень операционных расходов закреплён приложением к концессионному соглашению от 01.11.2021 № 4.

* 1. **Расчет неподконтрольных расходов**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных   
и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
40 тыс. руб.

Эксперты проанализировали представленные материалы и предлагают принять затраты по данной статье на уровне предложения предприятия в размере 40 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствуют.

*Расходы на обязательное страхование*

По данной статье предприятием планируются на 2023 год расходы в размере 540 тыс. руб.

Согласно статье 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование входят в расходы, связанные с производством и реализацией при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Согласно пп. 14 п. 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, включаются в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в НВВ на 2023 год расходы в размере 146 тыс. руб., в том числе:

4 тыс. руб. – расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, в соответствии с Указанием Банка России от 09.01.2019 № 5052-У, в доле на регулируемые сети.

142,6 тыс. руб. – расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

Корректировка предложения предприятия составила 394 тыс. руб. в сторону снижения и обусловлена исключением расходов на добровольное медицинское страхование.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность предприятие включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), транспортный налог и прочие налоги (госпошлина).

*Налог на имущество*

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 26 804 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы на уровне предложения предприятия в размере 26 804 тыс. руб.

*Земельный налог*

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 236 тыс. руб.

Предприятием представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2021 год, договоры аренды земельных участков.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы на уровне предложения предприятия в размере 236 тыс. руб.

*Отчисления на социальные нужды*

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (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);

- 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».

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 24 704 тыс. руб.

По данной статье предприятием представлено уведомление о размере страховых взносов. Страховой тариф согласно уведомлению, составляет 0,2%.

По оценке экспертов, на 2023 год доля заработной платы в операционных расходах составляет 37,21% (74095 тыс. руб. (фонд оплаты труда на 1-й год долгосрочного периода регулирования) ÷ 199 104 тыс. руб. (операционные расходы 1-го года долгосрочного периода регулирования)) или 80 288 тыс. руб. (37,21 % (доля заработной платы в операционных расходах) × 215 745 тыс. руб. (плановые операционные расходы 2023 года)).

На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье: 80 288 тыс. руб. × 30,2% = 24 247 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения – 457 тыс. руб., что связано с размером ФОТ, учитываемого экспертами в НВВ на 2023 год.

*Амортизация основных средств и нематериальных активов*

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 140 862 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год затраты по данной статье на уровне предложения предприятия в размере 140 862 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

*Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним*

В соответствии с п. 39 приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», неподконтрольные расходы включают в себя расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятие включает в данную статью расходы на обслуживание заёмных средств, связанных с пополнением оборотных средств.

Предприятие планирует на 2023 год затраты на проценты по кредитам в размере 97 799 тыс. руб.

Эксперты предлагают не включать данные расходы, а учесть фактические проценты при рассмотрении корректировки НВВ по результатам 2023 года (при формировании НВВ на 2025 год).

*Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей*

По данной статье предприятием планируются расходы не планируются.

.

*Налог на прибыль*

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 5 477 тыс. руб.

Согласно п. 4.5 данного заключения нормативная прибыль на 2023 год составит 616 тыс. руб. Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога на прибыль в размере:

616 тыс. руб. (размер нормативной прибыли на производство тепловой энергии) ÷ 0,8 (приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,2 (20% налог на прибыль) = 154 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия составила 5 323 тыс. руб. и обусловлена корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу.

Таблица 3.

Реестр неподконтрольных расходов ООО АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» на 2023 год на производство тепловой энергии

(приложение 5.3 к Методическимуказаниям)

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата в части имущества, используемого в регулируемой деятельности | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 33 213 | 27 226 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду  в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 28 | 40 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 27 | 146 |
| 1.4.3 | иные расходы | 33 158 | 27 040 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 23 106 | 24 247 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 163 189 | 140 862 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 66 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 219 574 | 192 335 |
| 2 | Налог на прибыль | 154 | 154 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | **219 728** | **192 489** |

* 1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов**

*Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 11 326 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

Предприятием представлен расчет объема электроэнергии и мощности. Эксперты предлагают принять в расчет объем электроэнергии и мощности на уровне, учтенном на 2022 год, в размере 2 238 тыс. кВтч.

При определении плановой цены на электроэнергию на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Согласно счетам-фактурам за 2021 год, цена электроэнергии составила 3,62 руб./ кВтч. Цена электроэнергии на 2023 год, по мнению экспертов, составит 4,0855 руб./ кВтч.

Стоимость электроэнергии на 2023 год, по мнению экспертов, составит: 2 238 тыс. кВтч. × 4,0855 руб./кВтч = 9 143 тыс. руб., и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованная.

Корректировка предложения предприятия на 2023 год в сторону снижения составила 2 183 тыс. руб. в связи с корректировками плановой цены на 2023 год и объемов электроэнергии.

*Расходы на тепловую энергию*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 195 827 тыс. руб.

Эксперты проанализировали представленные материалы и предлагают принять в расчет объем тепловой энергии на уровне предложения предприятия в размере 215,180 тыс. Гкал.

Тариф на компенсацию потерь принят на уровне прогнозных тарифов для АО «Кемеровская генерация» в размере 910,06 руб./Гкал.

Затраты по данной статье на 2023 год, по мнению экспертов, составят: 215,180 тыс. Гкал × 910,06 руб./Гкал = 195 827 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия на 2023 год отсутствует.

*Расходы на теплоноситель*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 3 714 тыс. руб.

Эксперты проанализировали представленные материалы и предлагают принять в расчет объем теплоносителя на уровне планового объема, принятого при формировании затрат на приобретение энергоресурсов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы, в размере 242,45 тыс. м3.

Тариф на компенсацию потерь принят на уровне прогнозных тарифов для АО «Кемеровская генерация» в размере 11,88 руб.

Затраты по данной статье на 2023 год, по мнению экспертов, составят: 242,45 тыс. м3 × 11,88 руб./м3 = 2 880 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия на 2023 год в сторону снижения составила 834 тыс. руб.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 4.

Таблица 4.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 7 956 | 9 143 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 181 322 | 195 827 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 2 561 | 2 880 |
| **6** | **ИТОГО** | 191 839 | 207 850 |

* 1. **Нормативная прибыль**

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 625 тыс. руб.

Согласно приложению к концессионному соглашению от 01.11.2021 № 4 процент нормативной прибыли составляет 0,1%. Нормативная прибыль на 2023 год составит: (215 745 тыс. руб. (операционные расходы) + 192 335 тыс. руб. (неподконтрольные расходы за исключением налога на прибыль) + 207 850 тыс. руб. (энергетические ресурсы)) × 0,1% = 616 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия составила 9 тыс. руб. и обусловлена корректировкой базы для исчисления нормативной прибыли.

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 21 227 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли на производство тепловой энергии:

(215 745 тыс. руб. (операционные расходы) + 27 226 тыс. руб. (расходы на уплату налогов и сборов) + 24 247 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 140 862 тыс. руб. (амортизационные отчисления) + 9 143 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию) )× 5% = 20 861 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия составила 366 тыс. руб. и обусловлена корректировкой базы для исчисления расчетной предпринимательской прибыли.

**5. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

- фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

- выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных), с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 5.

Таблица 5

Расчет операционных расходов за 2021 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,0243 | 0,0816 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 13813,25 | 14148,56 | 15303,49 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 667 852 | 696 113 | 780 327 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Арендная плата учтена экспертами в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленным предприятием расчетом, выгрузкой по расходам на страхование из учетной системы SAP ERP, представленными договорами и полисами.

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды подтверждаются представленной выгрузкой из бухгалтерских программ.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним подтверждаются представленной справкой о привлеченных кредитах/займах и выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 6.

Таблица 6

**Фактические неподконтрольные расходы за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 91 154 |
| 1.3 | Концессионная плата |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 61 310 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 55 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 585 |
| 1.4.3 | иные расходы | 60 670 |
|  | - налог на имущество организаций | 55 413 |
|  | - земельный налог | 4 926 |
|  | - транспортный налог | 331 |
|  | - водный налог | 0 |
|  | - прочие налоги | 78 171 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 212 242 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 209 039 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 651 916 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 651 916 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2021 году, в целях настоящей статьи, составят 920 876 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 7.

Таблица 7

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование ресурса** | **Факт 2021 года** |
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 154 408 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 737 517 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 28 951 |
| 6 | ИТОГО | 920 876 |

Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:

, где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F920B6678EE7C8EA4424D3E61EAACD64B73C9D41E9BD30DF48661EB40EE09F639205E5B9061C66u814G) Основ ценообразования;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F82BB2648AE7C8EA4424D3E61EAACD76B7649141EAAA34D85D304FF1u513G) Российской Федерации.

В соответствии с вышеуказанной формулой для расчета фактической НВВ фактическая прибыль принята экспертами на уровне 0 тыс. руб., поскольку у предприятия отсутствовали расходы на капитальные вложения и выплаты, предусмотренные коллективным договором.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 2 471 575 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов передачи тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 2 266 083 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 205 492 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 780 327 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 651 916 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 920 876 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 64 870 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 278 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 723 079 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей… | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 3 141 346 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -669 771 |
| 13 | Итого НВВ | 2 471 575 |
| 14 | Товарная выручка | 2 266 083 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | 205 492 |
|  | с учетом доли, приходящейся на концессионное имущество | 54 210 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, с учетом доли, приходящейся на концессионное имущество, в плановую необходимую валовую выручку на 2023 год необходимо включить 65 450 тыс. руб.

**Расчет размера расходов, связанных с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение**

Плановые выпадающие расходы на 2021 год по данной статье не утверждались.

Фактические экономически обоснованные расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, в 2021 году составили 69 тыс. руб. Всего в 2021 году предприятием исполнено 3 заявки, подключаемая тепловая нагрузка которой не превышает 0,1 Гкал/ч.

С учетом фактически полученных доходов, выпадающие доходы по данной статье за 2021 год составят 68 тыс. руб. Расчет представлен в таблице 9.

Таблица 9

**Расчет расходов, связанных с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Планируемое количество заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч |  | 3 |
| 2 | Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (без учета НДС) | руб. | 0,458 |
| 3 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч | тыс. руб. | 69 |
| 3.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 784 |
| 3.2 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч | Гкал/ч | 0,088 |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе: | тыс. руб. |  |
| 4.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. |  |
| 4.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | тыс. руб. |  |
| 5 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0 |
| 6 | Расходы, связанные с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемые в плату за подключение | тыс. руб. | 68 |

**6. Расчет необходимой валовой выручки филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»»**

Необходимая валовая выручка филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» на 2023 год составила 703 078 тыс. руб. Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год постатейно отражен в таблице 10.

Таблица 10.

НВВ на 2023 год филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов  на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 205 589 | 215 745 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 219 728 | 192 489 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 191 839 | 207 850 |
| 4 | Прибыль | 617 | 616 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 21 781 | 20 861 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 68 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 65 450 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 639 554 | 703 078 |

**7. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на основании необходимой валовой выручки**

Тарифы на тепловую энергию филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» на 2023 год, рассчитанные на основании необходимой валовой выручки, представлены в таблице 11.

Таблица 11.

Тарифы на тепловую энергию филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Показатель** | **Предложение экспертов на 2023** |
|
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 703 078 |
| 2 | Полезный отпуск, Гкал | 3 651,58 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 01.12.2022 | 192,54 |
| 3.2 | с 01.01.2023 | 192,54 |

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго»**

**(филиал «Кемеровская теплосетевая компания»), на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Кемеровского городского округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2031\***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кузбассэнерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 | 176,42 | х |
| с 01.07.2022 | 176,42 | х |
| с 01.12.2022 | 192,54 | х |
| с 01.01.2023 | 192,54 | х |
| с 01.01.2024 | 183,48 | х |
| с 01.07.2024 | 187,44 | х |
| с 01.01.2025 | 187,44 | х |
| с 01.07.2025 | 190,90 | х |
| с 01.01.2026 | 190,90 | х |
| с 01.07.2026 | 196,57 | х |
| с 01.01.2027 | 196,57 | х |
| с 01.07.2027 | 200,23 | х |
| с 01.01.2028 | 200,23 | х |
| с 01.07.2028 | 206,35 | х |
| с 01.01.2029 | 206,35 | х |
| с 01.07.2029 | 210,23 | х |
| с 01.01.2030 | 210,23 | х |
| с 01.07.2030 | 216,83 | х |
| с 01.01.2031 | 216,83 | х |
| с 01.07.2031 | 220,94 | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов  (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |

\* -тарифы в отношении тепловых сетей, переданных по Концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения на территории муниципального образования – город Кемерово № 4 от 01.11.2021

Приложение № 14 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2023 год

1. **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 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

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 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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.

1. **ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кузбассэнерго» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации, подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом в электронном виде через систему ЕИАС.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по организациям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Кузбассэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (филиал АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания»)

ИНН 4200000333

КПП 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30

Телефон: (3842) 453 454

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Директор: Дьячков Константин Анатольевич.

Филиал АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания») - теплотранспортное предприятие на юге Кузбасса, обслуживает теплосетевое хозяйство в Мысках и поставляет тепловую энергию от Томь-Усинской ГРЭС АО «Кузбассэнерго». В г. Мыски протяженность сетей составляет 81 543 п.м. в однотрубном исполнении.

До 30.12.2020 услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Мысковского городского округа, осуществляло ООО «НТТК».

30.12.2020 состоялась реорганизация ООО «НТТК» в виде присоединения к АО «Кузбассэнерго» с переходом всех прав и обязанностей.

На балансе предприятия находятся как собственные, так и арендованные сети (договор №11-06/2014 от 01.06.2014 с КУМИ Мысковского городского округа).

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на оказание услуг по передаче тепловой энергии, подключению к системе теплоснабжения, прочей деятельности.

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023 ГОД**

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку АО «Кузбассэнерго» осуществляет услуги по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 14.12.2018 № 520 «Об установлении АО «Кузбассэнерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2019 - 2023 годы». Утвержденные на 2023 год тарифы подлежат корректировке.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ).

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

**Баланс передачи тепловой энергии**

В схеме теплоснабжения г. Мыски информация по теплосетевым организациям отсутствует.

Объем поступления тепловой энергии в сеть сформирован как отпуск от Томь-Усинской ГРЭС за вычетом объемов потребителей на коллекторах.

Нормативы потерь тепловой энергии утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 30.10.2018 № 359 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2019 год», в соответствии с которым величина потерь составляет 40,943 тыс. Гкал.

Баланс передачи тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс передачи тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» на 2023 год**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** |
| 1 полугодие |  |  |  |
| *принято в сеть* | 142,327 | 142,327 | 0,000 |
| *потери ТЭ* | 21,993 | 21,993 | 0,000 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 120,334 | 120,334 | 0,000 |
| 2 полугодие |  |  |  |
| *принято в сеть* | 109,488 | 109,488 | 0,000 |
| *потери ТЭ* | 18,950 | 18,950 | 0,000 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 90,538 | 90,538 | 0,000 |
| итого год |  |  |  |
| *принято в сеть* | 251,815 | 251,815 | 0,000 |
| *потери ТЭ* | 40,943 | 40,943 | 0,000 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 210,872 | 210,872 | 0,000 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на третий расчетный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Кузбассэнерго», в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 6,0 %.

Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле](#Par4):

;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле[:](#Par6)

; где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку в 2023 году, по мнению экспертов, составит 41 231 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 5,12 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных расходов АО «Кузбассэнерго» на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,03 | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0,002 | 0,003 | 0,001 | 0,002 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 1173,036 | 1175,51 | 1179,06 | 1180,34 | 1183,11 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 36 150 | 36 920 | 37 953 | 39 221 | 41 231 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись и на 2023 год не заявлялись.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись и на 2023 год не заявлялись.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием заявлены расходы по данной статье на 2023 год в сумме 2 899 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

1. Договор аренды муниципального имущества № 11-06/2014 от 01.06.2014 с КУМИ МГО с автопролонгацией, дополнительные соглашения.

2. Договор аренды недвижимого имущества № 1 от 01.05.2015 с физическим лицом Камбалиной Е.П. с автопролонгацией, дополнительное соглашение № 1 от 01.02 2018.

Эксперты предлагают учесть расходы по арендной плате в размере 2 122 тыс. руб.:

- по договору с КУМИ – 2 103 тыс. руб. (175,25 тыс. руб./мес.\*12 мес.);

- по договору с физическим лицом Камбалиной Е.П. – 19 тыс. руб. (исходя из балансовых стоимостей имущества и земли, указанных в договоре, и ставке налога на имущество для физических лиц – 0,5%, налога на землю – 1,5%, поскольку фактические расходы арендодателя по налогам не подтверждены).

Корректировка в сторону снижения – 777 тыс. руб. по вышеуказанным причинам.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Предприятием расходы по данной статье не заявлялись.

*Расходы на обязательное страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте и добровольное медицинское страхование.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 140 тыс. руб.

Предприятием представлены следующие документы.

Договор страхования опасных производственных объектов № 4522 NL 0033 от 17.03.2022.

Договор № РТК 0272 / 452-081362/21 от 25.08.2021.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают учесть расходы по данной статье в размере 7 тыс. руб. Корректировка обусловлена исключением добровольного страхования

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), прочие налоги (госпошлина).

В качестве обоснования представлены декларации за 2021 год, подтверждение факта по налогам за 2021 год, выгрузки из бухгалтерских программ.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 1 915 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы, исходя из факта 2021 года – 991 тыс. руб. Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Земельные платежи

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 214 тыс. руб.

Предприятием представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2021 год, договоры аренды земельных участков. Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы, исходя из факта 2021 года – 167 тыс. руб.

Прочие налоги

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 38 тыс. руб.

В связи с отсутствием экономической обоснованности, эксперты предлагают указанные расходы исключить в полном объеме.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- 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».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 4 448 тыс. руб.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2023 год: 679 тыс. руб. \* 0,302 = 205 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения – 4 243 тыс. руб., что связано с размером ФОТ, учтенного экспертами при расчете тарифов на 2023 год.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Представлен расчет на форме 4.10, факт начисления амортизации за 2021 год, статистические формы №11 за 2021 год.

Предприятие планирует на 2023 год амортизацию в размере 20 155 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2023 год: 472 тыс. руб. (амортизация зданий) + 15 463 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 85 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) = 16 020 тыс. руб.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятие включает в данную статью расходы на обслуживание заёмных средств, связанных с пополнением оборотных средств.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены договоры кредитования, а также документы, подтверждающие фактически уплаченные проценты по кредитам за 2021 год.

Предприятие планирует на 2023 год затраты на проценты по кредитам в размере 51 639 тыс. руб.

Эксперты предлагают не включать данные расходы, а учесть фактические проценты при рассмотрении корректировки НВВ по результатам 2023 года (при формировании НВВ на 2025 год).

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указания, и на 2023 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 547 тыс. руб.

В связи с отсутствием плановых расходов в 2023 году, не учитываемых в целях налогообложения по налогу на прибыль, эксперты предлагают не включать в НВВ данные расходы.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2023 год, по мнению экспертов, составит 19 512 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов АО «Кузбассэнерго»**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 2 122 | 2 122 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 308 | 1 165 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 9 | 7 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 299 | 1 158 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 195 | 205 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 16 424 | 16 020 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 20 050 | 19 512 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **20 050** | **19 512** |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды. теплоносителя**

Стоимость энергетических ресурсов определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

Необходимо отметить, что объемы энергетических ресурсов в 2023 году не корректируются относительно объемов, принятых при формировании затрат на приобретение на долгосрочный период регулирования на 2019-2023 гг., в соответствии с п. 34 Методических указаний.

**Расходы на электроэнергию**

Предложение предприятия по данной статье на 2023 год составило 724 тыс. руб.

Предприятием представлены счет-фактуры на приобретаемую энергию от ПАО «Кузбассэнергосбыт», с указанием цен и количества энергии, приобретенной в 2021 году.

Объем электрической энергии принят экспертами в размере 90 008 кВтч (на уровне плана 2019 года). При расчете планируемой цены на 2023 год эксперты применили индекс-дефляторы в размере 1,045 и 1,08, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, к фактической цене электроэнергии за 2021 год.

Расчет с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 4.

Корректировка предложения предприятия на 2023 год в сторону снижения составила 236 тыс. руб.

**Расходы на тепловую энергию**

Предложение предприятия по данной статье на 2023 год составило 147 309 тыс. руб.

Экспертами были учтены расходы на приобретение тепловой энергии в размере 40,943 тыс. Гкал по прогнозным тарифам, рассчитанным экспертами для Томь-Усинской ГРЭС АО «Кузбассэнерго». Объем покупаемой тепловой энергии на компенсацию технологических потерь учтен на уровне плана 2019 года. Расчет с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 4.

Корректировка предложения предприятия на 2023 год в сторону снижения составила 111 422 тыс. руб. в результате снижения заявленной цены (тарифа) 1 Гкал и объема потерь.

Таблица 4

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  тыс./кВтч  (тыс./Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт  (Гкал/ч) | Тариф одноставочный, руб./кВтч  (руб./Гкал) | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 90,008 | 0 | 5,4165 | 488 |
| 1.1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 90,008 | 0 | 5,4165 | 488 |
| 2 | Тепловая энергия, в том числе: | 40,943 | 0 | 876,50 | 35 887 |
| 2.1 | Томь-Усинская ГРЭС  АО «Кузбассэнерго» | 40,943 | 0 | 876,50 | 35 887 |
|  | **Итого** |  |  |  | **36 375** |

**Расходы на теплоноситель**

Экспертами были учтены расходы на приобретение теплоносителя в размере 105 731 м3 по прогнозным тарифам, рассчитанным экспертами для Томь-Усинской ГРЭС АО «Кузбассэнерго». Объем покупаемого теплоносителя учтен на уровне плана 2019 года. Расчет с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 5.

Таблица 5

**Расходы на приобретение холодной воды, теплоносителя**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2023 | | |
| Расчетный объем, м3 | Планируемая (расчетная) цена, тыс. руб./м3 | Расходы на приобретение, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3\*4 |
| 1 | Расходы на холодную воду | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 2 | Расходы на теплоноситель | 105 731 | 11,83 | 1 251 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для АО «Кузбассэнерго»**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 439 | 488 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 32 887 | 35 887 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 1 120 | 1 251 |
| **6** | **ИТОГО** | 34 446 | 37 626 |

**Нормативный уровень прибыли**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье на 2023 год предприятие планирует расходы в размере 2 538 тыс. руб. В связи с отсутствием фактических расходов в 2021 году экспертами предлагается расходы по данной статье исключить в полном объеме.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль, предлагают включить в НВВ АО «Кузбассэнерго» на 2023 год 3 062 тыс. руб.

Расчет: (41 231 тыс. руб. (операционные расходы) + 2 122 тыс. руб. (арендная плата) + 1 165 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 205 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 16 020 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 488 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 3 062 тыс. руб.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

- фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

- выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных), с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 7.

Таблица 7

Расчет операционных расходов АО «Кузбассэнерго»

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,002 | 0,003 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 1 173,036 | 1 175,51 | 1 179,058 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 36 150 | 37 064 | 39 241 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Арендная плата учтена экспертами в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленным предприятием расчетом, выгрузкой по расходам на страхование из учетной системы SAP ERP, представленными договорами и полисами.

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды подтверждаются представленной выгрузкой из бухгалтерских программ.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Размер расходов по уплате налога на прибыль рассчитан экспертами на основании подтвержденной прибыли предприятия.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 8.

Таблица 8

**Фактические неподконтрольные расходы АО «Кузбассэнерго» за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 2 122 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 165 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 7 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 158 |
|  | - налог на имущество организаций | 991 |
|  | - земельный налог | 167 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 0 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 196 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 16 020 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 19 503 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **19 503** |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2021 году, в целях настоящей статьи, составят 30 338 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 9.

Таблица 9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование ресурса** | **Факт 2021 года** |
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 387 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 28 990 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 962 |
| 6 | ИТОГО | 30 338 |

Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:

, где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F920B6678EE7C8EA4424D3E61EAACD64B73C9D41E9BD30DF48661EB40EE09F639205E5B9061C66u814G) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F82BB2648AE7C8EA4424D3E61EAACD76B7649141EAAA34D85D304FF1u513G) Российской Федерации, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанной формулой для расчёта фактической НВВ фактическая прибыль принята экспертами на уровне 0 тыс. руб., поскольку у предприятия отсутствовали расходы на капитальные вложения и выплаты, предусмотренные коллективным договором.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 92 291 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов передачи тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 87 396 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов составляет 4 895 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 39 241 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 19 503 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 30 338 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 043 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -2 332 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей… | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 89 793 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 2 498 |
| 13 | Итого НВВ | 92 291 |
| 14 | Товарная выручка | 87 396 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | **4 895** |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на передачу тепловой энергии на 2023 год необходимо включить 5 910 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 11.

Таблица 11

**Расчет необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии методом индексации установленных тарифов АО «Кузбассэнерго»**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 39 221 | 41 231 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 20 050 | 19 512 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 34 446 | 37 626 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 2 986 | 3 062 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 2 201 | 5 910 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 98 905 | 107 341 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 2 853 | 678 |
|  | **НВВ с учетом корректировки** | 101 758 | 110 019 |

**Расчет тарифов на передачу тепловой энергии**

Расчет тарифов на передачу тепловой энергии, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 12.

Таблица 12

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Показатель** | **Предложение экспертов на 2023** |
|
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 110 019 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 210,872 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 01.12.2022 | 521,73 |
| 3.2 | с 01.01.2023 | 521,73 |
| 4 | Рост с 01.12.2022 | 5,58% |

**VI. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 13

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расходы | 39 221 | 41 231 | 2 010 |

Таблица 14

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 2 122 | 2 122 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 308 | 1 165 | -143 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 9 | 7 | -2 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 299 | 1 158 | -141 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 195 | 205 | 10 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 16 424 | 16 020 | -404 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 20 050 | 19 512 | -538 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 20 050 | 19 512 | -538 |

Таблица 15

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 439 | 488 | 49 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 32 887 | 35 887 | 3 000 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 1 120 | 1 251 | 131 |
| 6 | ИТОГО: | 34 446 | 37 626 | 3 180 |

Таблица 16

**Расчет необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 39 221 | 41 231 | 2 010 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 20 050 | 19 512 | -538 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 34 446 | 37 626 | 3 180 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 2 986 | 3 062 | 76 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 2 201 | 5 910 | 3 709 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 98 905 | 107 341 | 8 436 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 2 853 | 2 678 | -175 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учётом корректировки | 101 758 | 110 019 | 8 261 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарный прирост необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» на 2023 год составляет 8 261 тыс. руб., или 8,1%.

При этом, рост операционных расходов на передачу тепловой энергии составляет 2 010 тыс. руб. или 5,1 %, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2023 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1% и индекса изменения активов. Снижение неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии составляет 538 тыс. руб. или 2,7%. Рост расходов на приобретение энергетических ресурсов составляет 3 180 тыс. руб. или 9,2%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

**АО «Кузбассэнерго», реализуемой на потребительском рынке Мысковского городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кузбассэнерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 400,90 | х |
| с 01.07.2019 | 450,25 | х |
| с 01.01.2020 | 450,25 | х |
| с 01.07.2020 | 453,85 | х |
| с 01.01.2021 | 453,85 | х |
| с 01.07.2021 | 473,81 | х |
| с 01.01.2022 | 473,81 | х |
| с 01.07.2022 | 494,18 | х |
| с 01.12.2022 | 521,73 | х |
| с 01.01.2023 | 521,73 | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов  (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |

».

Приложение № 15 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» по Томь-Усинской ГРЭС

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель (химочищенную воду), горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке,

в части 2023 года

1. **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 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

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 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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.

1. **ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кузбассэнерго» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом в электронном виде через систему ЕИАС.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по станциям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Кузбассэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации.

Сокращенное: АО «Кузбассэнерго».

ИНН: 4200000333

КПП: 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»: Солженицын Степан Александрович.

Томь-Усинская ГРЭС является самой крупной по установленной электрической мощности станцией Кемеровской области. Расположена на юге Кемеровской области, в Притомском районе города Мыски, в 25 км от Новокузнецка.

В настоящее время установленная электрическая мощность Томь-Усинской ГРЭС составляет 1345,4 МВт, тепловая мощность – 194 Гкал/час.

Основным видом топлива Томь-Усинской ГРЭС является каменный уголь кузбасского угольного бассейна марки Д и Г. В состав основного оборудования станции сходят 14 паровых котлов паропроизводительностью от 220 до 640 тонн в час, девять паровых турбин установленной электрической мощность 100, 121,4, 124 и 200 МВт, девять турбогенераторов номинальным напряжением 10,5, 13,8 15,75 кВ.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» подлежат государственному регулированию.

Предприятие осуществляет производство и реализацию тепловой энергии в воде и в паре, а также производство и реализацию теплоносителя: химочищенной воды (в воде) и химобессоленой воды (в паре).

Тепловая энергия в воде и, соответственно, теплоноситель – химочищенная вода подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения в соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования, а тепловая энергия в паре и, соответственно, теплоноситель – химобессоленная вода не подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения согласно п. 5(1) Основ ценообразования.

Станции АО «Кузбассэнерго» работают в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на производство электрической энергии (мощности), тепловой энергии, горячей воды (по компонентам: тепловая энергия и теплоноситель), теплоносителя в виде химочищенной воды, теплоносителя в виде химически обессоленной воды, оказание услуг по передаче тепловой энергии; прочей деятельности: производство прочей продукции, работ, услуг.

Согласно учетной политике затраты участков основного производства, участвующих в выработке нескольких видов продукции и подлежащие распределению между теплоэнергией и электроэнергией (мощностью), относятся на указанные виды продукции пропорционально фактическому расходу условного топлива, переведенного в условные единицы исчисления. Таким образом, доля затрат, приходящаяся на выработку тепловой энергии в соответствии с процентом распределения затрат по условному топливу на 2023 год, составляет по Томь-Усинской ГРЭС – 2,21 %.

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023 ГОД**

Поскольку АО «Кузбассэнерго» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, то тарифы предприятия подлежат государственному регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую АО «Кузбассэнерго» установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 521 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кузбассэнерго» на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа и города Мыски, на 2019-2023 годы». Утвержденные на 2023 год тарифы на тепловую энергию, теплоноситель подлежат корректировке.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ).

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

**Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, теплоносителя**

АО «Кузбассэнерго» осуществляет выработку тепловой энергии на Томь-Усинской ГРЭС г. Мыски.

В соответствии с п.17 Методических указаний объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации

При формировании балансовых показателей в целях корректировки тарифов на тепловую энергию на 2023 год были приняты объемы выработки и отпуска тепловой энергии в сеть от станций согласно сводного прогнозного баланса на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП.

Баланс производства и поставки тепловой энергии Томь-Усинской ГРЭС представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс производства и поставки тепловой энергии Томь-Усинской ГРЭС на 2023 год как ЕТО**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** | **1,2 - 2,5 кгс/см2** | **2,5 - 7,0 кгс/см2** | **7,0 - 13,0 кгс/см2** | **> 13,0 кгс/см2** | **острый и редуциро-ванный пар** |
| 1 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 147,479 | 147,479 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 3,415 | 3,415 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 144,064 | 144,064 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 113,214 | 113,214 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 2,588 | 2,588 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 110,626 | 110,626 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| итого год |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 260,693 | 260,693 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 6,003 | 6,003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 254,690 | 254,690 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *прямым потребителям* | 2,875 | 2,875 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *1 полугодие* | 1,737 | 1,737 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *2 полугодие* | 1,138 | 1,138 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *на компенсацию потерь* | 40,943 | 40,943 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *1 полугодие* | 21,993 | 21,993 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *2 полугодие* | 18,950 | 18,950 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Кузбассэнерго», в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2021, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 4,30 %.

Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле](#Par4):

;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле[:](#Par6)

; где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» по Томь-Усинской ГРЭС в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в 2023- году, по мнению экспертов, составит 67 589 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 4,94 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных расходов АО «Кузбассэнерго» ТУ ГРЭС на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 0,030 | 0,036 | 0,043 | 0,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 59 641 | 60 816 | 62 375 | 64 407 | 67 589 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 №632.

Законодательство предусматривает плату за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 №344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предприятием предоставлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали экономически обоснованную величину платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2023 год: 38 тыс. руб. (плата за выбросы в атмосферу в пределах предельно допустимых выбросов) + 50 тыс. руб. (плата за размещение отходов)) = 88 тыс. руб. и предлагают ее к включению в НВВ на производство тепловой энергии на 2023 год.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

- страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств;

- коллективное добровольное медицинское страхование;

- страхование сотрудников от несчастного случая на производстве;

- страхование имущества предприятия.

Предприятием представлены:

Договор № 4521 LM 0117 от 01.09.2021 добровольного медицинского страхования.

Выписка из протокола № 63-сгк от 25.08.2021 заседания Центральной закупочной комиссии ООО «СГК».

Договор № 4522 NL 0033 от 17.03.2022 об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Выписка из протокола № 14-сгк от 02.03.2022 заседания Центральной закупочной комиссии ООО «СГК».

Полис ОПО ТУГРЭС.

Договор № ТУГРЭС-21/3255 от 21.06.2021 обязательного страхования гражданской ответственности владельца транспортных средств.

Страховые полиса ОСАГО.

Договор № 4521 GP 0022 HK от 10.12.2021 обязательного страхования гражданской ответственности перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу пассажиров.

Договор № 8691F/906/00134/21 от 04.03.2021 страхования гражданской ответственности членов СРО.

Договор № 21 РТК 0272 от 25.08.2021 страхования имущества, поломок машин и оборудования и убытков от перерывов в производственной деятельности.

Эксперты отмечают, что учет затрат на добровольное страхование не предусмотрено положениями Основ ценообразования.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в НВВ на производство тепловой энергии на 2023 год расходы в размере 18 тыс. руб., исходя из факта расходов на страхование за 2021 год и % распределения затрат между видами деятельности – 2,21%, в том числе:

15 тыс. руб. – расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

3 тыс. руб. – расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность АО «Кузбассэнерго» включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), транспортный налог, водный налог и прочие налоги (госпошлина).

В качестве обоснования представлены декларации за 2021 год, подтверждение факта по налогам за 2021 год, выгрузки из бухгалтерских программ.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества. Исходя из фактических расходов и % распределения затрат между видами деятельности, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2023 год 1 062 тыс. руб.

Земельные платежи

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

Предприятием представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2021 год.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить в НВВ на 2023 год затраты на уплату налогов в размере факта за 2021 год, т.е. 163 тыс. руб. = 82 тыс. руб. (налог на землю) + 81 тыс. руб. (арендная плата за землю).

Транспортный налог

Транспортный налог на территории рассчитывается и взымается на основании закона Кемеровской области от 28.11.2002 №95-ОЗ.

Предприятием представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2021 год. Транспортный налог за 2021 год, относимый на производство тепловой энергии, составил 4 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов в размере факта за 2021 год, т.е. 4 тыс. руб.

Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

Федеральным законом от 24.11.2014 №366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации…» установлено применение повышающего коэффициента на 2023 год в размере 3,52 к ставке, утвержденной на 2015 год согласно главе 25.2 Налогового Кодекса.

Предприятием представлены помесячные расчеты платы за пользование водными объектами за 2021 год в соответствии с фактом потребления.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на 2023 год расходы в размере 11 960 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2021 года, с учетом повышающего коэффициента 3,52, указанного выше.

Прочие налоги

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2023 год в сумме 4 тыс. руб.

В связи с отсутствием экономического обоснования, эксперты предлагают указанные расходы исключить в полном объеме.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- 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».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2023 год, относимых на производство тепловой энергии: 6 354 \* 0,302 = 1 919 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Представлен расчет на форме 4.10, факт начисления амортизации за 2021 год, статистические формы №11 за 2021 год.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2023 год: (62 921 тыс. руб. (амортизация зданий) + 85 149 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 505 956 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 807 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 587 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 13 251 тыс. руб. (амортизация прочих основных производственных фондов)) × 1,0564 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 7 064 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятие включает в данную статью расходы на обслуживание заёмных средств, связанных с пополнением оборотных средств.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены договоры кредитования, а также документы, подтверждающие фактически уплаченные проценты по кредитам за 2021 год.

Предприятие планирует на 2023 год затраты на проценты по кредитам в размере 36 176 тыс. руб.

Эксперты предлагают не включать данные расходы, а учесть фактические проценты при рассмотрении корректировки НВВ по результатам 2023 года (при формировании НВВ на 2024 год).

**Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

В соответствии с п. 25 Методических указаний, внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат, в том числе, расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей.

Предприятие не заявляет расходы по данной статье.

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указания, и на 2023 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль составит: 109 / 80 \* 20 = 27 тыс. руб.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2023 год, по мнению экспертов, составит 22 305 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов Томь-Усинская ГРЭС** (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 11 841 | 13 295 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 87 | 88 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 229 | 18 |
| 1.4.3 | иные расходы | 11 525 | 13 189 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 829 | 1 919 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 319 | 7 064 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 18 989 | 22 278 |
| 2 | Налог на прибыль | 19 | 27 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **19 008** | **22 305** |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды. теплоносителя**

Стоимость топлива и электроэнергии определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

Экспертами были приняты удельные расходы условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.11.2020 № 1187 и составляющими:

- 376,8 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 1-3, 6-9);

- 389,3 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 4);

- 391,4 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 5);

- 182,5 кг у.т./Гкал на отпущенную тепловую энергию (Бл. ст. № 1-3, 6-9).

В целом по Томь-Усинской ГРЭС нормативы составят:

- 377,73 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию;

- 182,5 кг у.т./Гкал на отпущенную тепловую энергию.

Структура топлива принимается на уровне факта 2021 года:

уголь – 99,60%;

мазут – 0,40%.

Калорийность по видам топлива принята на уровне факта 2021 года:

-уголь – 5 040 ккал/кг;

-мазут – 9 724 ккал/кг.

Поставщиком угля является АО «СУЭК» (договор №КЭ-21\_4231 от 24.09.2021). Поставщиком мазута является ООО «ЮКАЗ» (договор поставки № КЭ-21/93 от 01.01.2021.). Услуги ППЖТ оказываются ООО «Мечел-Транс» (договор Р-043/12 от 19.07.2012).

При расчете экономически обоснованных цен по видам топлива, на 2023 год использовались следующие индексы-дефляторы, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021:

- 1,064 и 1,014 для мазута, к фактической средневзвешенной цене за 2021 год;

- 1,143 и 1,063 для грузоперевозок, к фактически сложившимся затратам на услуги ППЖТ за 2021 год.

Цена на уголь на 2023 год принята по договору с СУЭК от 24.09.2021 № КЭ-21. Договор заключен по результатам открытого конкурса (https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=13020660).

Предлагается принять расходы на топливо в размере 117 444 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Расчет расхода топлива (физические показатели) Томь-Усинская ГРЭС**

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Базовый период 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 6592,00 | 6094,41 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 566,33 | 527,76 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 550,61 | 512,47 |
| 3.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 8,35 | 8,41 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 15,72 | 15,29 |
| 3.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,06 | 0,06 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 6025,67 | 5566,65 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 2,57 | 2,48 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,04 | 0,04 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 40,75 | 36,13 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,68 | 0,65 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 5982,35 | 5528,04 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 260,69 | 260,69 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 6,00 | 6,00 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 2,30 | 2,30 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 254,69 | 254,69 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 6025,67 | 5566,65 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 377,73 | 377,45 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 2276,06 | 2101,11 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 260,69 | 260,69 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 182,50 | 182,50 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 47,58 | 47,58 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 2323,64 | 2148,68 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 2,05 | 2,21 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 2323,64 | 2148,68 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 2316,20 | 2140,02 |
|  |  |  |  |  |  |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 7,44 | 8,66 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 47,58 | 47,58 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 99,68 | 99,60 |
|  |  |  |  |  |  |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,32 | 0,40 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 0,00 | 0,00 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,73 | 0,72 |
|  |  |  |  |  |  |
| 20.2 |  | мазут |  | 1,39 | 1,39 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  |  |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  |  |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  |  |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 3172,88 | 2972,25 |
|  |  |  |  |  |  |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 5,35 | 6,24 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1613,15 | 1707,67 |
|  |  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 20707,80 | 18755,16 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 5229108,41 | 5192575,43 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 5118334,58 | 5075631,12 |
|  |  |  |  |  |  |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 110773,83 | 116944,31 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 107064,83 | 114973,41 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 107064,83 | 114973,41 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 104796,76 | 112384,05 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 2268,07 | 2589,37 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 26.2 |  | мазут | % |  |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 32,44 | 37,54 |
|  |  |  |  |  |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 102928,12 | 111589,65 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 102928,12 | 111589,65 |
|  |  |  |  |  |  |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 2107,43 | 2470,81 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 2107,43 | 2470,81 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 2107,43 | 2470,81 |
|  |  |  |  |  |  |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 5332036,53 | 5304165,09 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 5221262,70 | 5187220,77 |
|  |  |  |  |  |  |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 110773,83 | 116944,31 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 109172,26 | 117444,22 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2294,70 | 2468,56 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2254,24 | 2423,91 |
|  |  |  |  |  |  |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 14897,70 | 13501,86 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2294,70 | 2468,56 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1645,59 | 1745,21 |
|  |  |  |  |  |  |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 20707,80 | 18755,16 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 428,65 | 461,13 |

**Расходы на электроэнергию**

Расчет расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2023 году не корректируется относительно объема, принятого при формировании затрат на приобретение энергоресурсов на долгосрочный период регулировании на 2019-2023 гг., в соответствии с п. 34 Методических указаний.

Предприятием представлены счет-фактуры на приобретаемую энергию от ПАО «Кузбассэнергосбыт», с указанием цен и количества энергии, приобретенной в 2021 году.

Объем электрической энергии принят экспертами в размере 16 381 кВтч (на уровне, учтенном на 2019 год). При расчете планируемой цены на электрическую энергию на 2023 год эксперты применили индексы-дефляторы в размере 1,045 и 1,08, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, к фактической цене электроэнергии за 2021 год. Расчет с указанием объемов и цен представлен в таблице 5.

Таблица 5

**Расходы на электрическую энергию (физические показатели)**

**АО «Кузбассэнерго»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии, кВтч | Расчетная мощность, тыс. кВт | Тариф одноставочный, руб./тыс.кВтч | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| **Томь-Усинская ГРЭС** | | | | | |
| 1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 16 381 | 0,00 | 5 401,15 | **88** |

**Расходы на холодную воду**

Предприятием не заявлены расходы по статье. Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

**Расходы на теплоноситель**

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для Томь-Усинской ГРЭС** (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
|
| 1 | Расходы на топливо | 109 172 | 117 444 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 80 | 88 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | **109 252** | **117 532** |

**Нормативный уровень прибыли**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 374 тыс. руб.

Предприятие представило в подтверждение имеющихся расходов следующие документы: Коллективный договор, расчеты на 2023 год, факт выплат за 2021 год (калькуляции, пояснительные записки, выгрузки из бухгалтерских программ).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы социальные расходы из прибыли Томь-Усинской ГРЭС в соответствии с коллективным договором.

С учетом фактических расходов за 2021 год, эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли по коллективному договору, относимую на производство тепловой энергии – 109 тыс. руб.

Расшифровки представлены в таблице 7.

Таблица 7

**Выплаты социального характера Томь-Усинская ГРЭС на 2023 год**

тыс. руб.

| **№** | **Наименование показателя** | **Утверждено на 2022** | **Предложение экспертов на 2023** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь работникам | 14 | 23 | п. 7.3. КД, п. 7.2. КД, п. 7.12. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, в т.ч.: | 0 | 0 |  |
| 3. | Премии (наградные выплаты) к юбилейным датам и Дню Энергетика | 9 | 11 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 0 | 0 | п. 8.1.7. КД |
| 5. | Компенсационные выплаты (по регрессному иску, выплаты детям погибших сотрудников, доплата к трудовой пенсии по инвалидности бывшим работникам) | 10 | 8 |  |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 6 | 9 | Статья 425. Налогового кодекса РФ |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 1 | 2 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ+ прочие расходы) | 37 | 57 | п. 8.2.5 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников, в.т.ч.: | 0 | 0 |  |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 0 | 0 |  |
| 11. | Оздоровление детей и реабилитационно-восстановительное лечение для работников (путевки) | 0 | 0 |  |
| 12. | Оплата по среднему за выполнение общественных обязанностей в интересах коллектива по КД | 0 | 0 |  |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 0 | 0 |  |
| 14. | Денежная компенсация за нарушение сроков выплаты заработной платы | 0 | 0 |  |
|  | **Итого** | **78** | **109** |  |

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Томь-Усинской ГРЭС на производство тепловой энергии на 2023 год 4 498 тыс. руб.

Расчет: (67 589 тыс. руб. (операционные расходы) + 13 295 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 1 919 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 7 064 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 88 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 4 498 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

- фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

- выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

Расчет операционных расходов за 2021 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 59 641 | 61 052 | 64 491 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов учтены в пределах установленных нормативов и лимитов.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленным предприятием расчетом, выгрузкой по расходам на страхование из учетной системы SAP ERP, представленными договорами и полисами.

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне 30,2 % от экономически обоснованного ФОТ, в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним подтверждаются представленной справкой о привлеченных кредитах/займах и выгрузкой из учетной системы SAP ERP. Экспертами учтены расходы на выплату по договорам займа в отношении приобретения топлива.

Размер расходов по уплате налога на прибыль рассчитан экспертами на основании подтвержденной прибыли предприятия.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 9.

Таблица 9

**Фактические неподконтрольные расходы Томь-Усинской ГРЭС за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 12 704 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 110 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 22 |
| 1.4.3 | иные расходы | 12 572 |
|  | - налог на имущество организаций | 1 062 |
|  | - земельный налог | 163 |
|  | - транспортный налог | 4 |
|  | - водный налог | 11 343 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 831 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 7 064 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 10 492 |
|  | ИТОГО | 32 092 |
| 2 | Налог на прибыль | 29 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **32 120** |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

Расходы на топливо определены, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива;

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2021 году, в целях настоящей статьи, составят 112 255 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен в таблице 10.

Таблица 10

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 112 173 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 82 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО | 112 255 |

Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:

,

где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F920B6678EE7C8EA4424D3E61EAACD64B73C9D41E9BD30DF48661EB40EE09F639205E5B9061C66u814G) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F82BB2648AE7C8EA4424D3E61EAACD76B7649141EAAA34D85D304FF1u513G) Российской Федерации, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанной формулой, для расчета фактической НВВ, фактическая прибыль принята экспертами на уровне выплат, предусмотренных коллективными договором и произведенных в 2021 году, и отнесенная на производство тепловой энергии, составляет 115 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 220 786 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству тепловой энергии за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 210 688тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 10 098 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2021 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 64 491 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 32 120 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 112 255 |
| 4 | Прибыль | 115 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 154 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 5 758 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей… | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 218 894 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 1 892 |
| 13 | Итого НВВ | 220 786 |
| 14 | Товарная выручка | 210 688 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | **10 098** |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,137 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на тепловую энергию на 2023 год необходимо включить 12 191 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 12.

Таблица 12

**Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов Томь-Усинской ГРЭС**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 64 407 | 67 589 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 19 008 | 22 305 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 109 252 | 117 532 |
| 4 | Нормативная прибыль | 78 | 109 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 174 | 4 498 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 7 644 | 12 191 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 204 563 | 224 225 |
|  | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -988 |
|  | **НВВ** | **204 563** | **223 237** |

**Расчет тарифов на производство тепловой энергии**

Расчет тарифов на производство тепловой энергии, реализуемой с коллекторов, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 13.

Таблица 13

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Показатель** | **Предложение экспертов на 2023** |
|
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 223 237 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 254,690 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 01.12.2022 | 876,50 |
| 3.2 | с 01.01.2023 | 876,50 |
| 4 | Рост с 01.12.2022 | 9,0 % |

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) 2023 ГОД**

При расчете НВВ и тарифов на 2023 год по статьям затрат использовалась нормативная документации, описанная в расчетах статей расходов при формировании НВВ и тарифов по тепловой энергии.

**Расчетный объем отпуска теплоносителя**

При формировании расходов и объемов по теплоносителю (химочищенной воды) необходимо пользоваться законодательством в сфере теплоснабжения.

Согласно п.22 Основ ценообразования и п.9 Методических указаний объём отпуска определяется на основании актуализированной схемы теплоснабжения. В случае ее отсутствия – с учетом фактического полезного отпуска за последний отчетный год и динамики полезного отпуска за последние 3 года.

Экспертами предлагается учесть, отпуск в сеть химочищенной воды на 2023 год в размере 749,846 тыс. куб. м – исходя из фактического отпуска за 2019-2021 годы.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» по Томь-Усинской ГРЭС в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2023 году, по мнению экспертов, составит 6 048 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 4,94 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 14.

Таблица 14

**Расчет операционных расходов АО «Кузбассэнерго» ТУГРЭС на производство теплоносителя на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 0,030 | 0,036 | 0,043 | 0,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 194 | 194 | 194 | 194 | 194 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 5 336 | 5 441 | 5 581 | 5 763 | 6 048 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

**Концессионная плата**

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

**Арендная плата**

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

*Расходы на страхование*

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

*Иные расходы*

По данной статье предприятием учитываются расходы по водному налогу, а также налог на имущество по Томь-Усинской ГРЭС.

Налог на имущество

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя на 2023 год расходы в размере 176 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2021 год.

Водный налог

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя на 2023 год расходы в размере 746 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2021 года, с учетом повышающего коэффициента 3,52.

**Отчисления на социальные нужды**

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство теплоносителя на 2023 год, которая составила: 2 838 \* 0,302 = 857 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

На основании представленных материалов эксперты проанализировали и рассчитали величину плановой амортизации на производство теплоносителя на 2023 год: (62 921 тыс. руб. (амортизация зданий) + 85 149 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 505 956 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 807 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 587 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 13 251 тыс. руб. (амортизация прочих основных производственных фондов)) × 0,078 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 522 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2022 году, по мнению экспертов, составит 1870 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 15.

Таблица 15

**Реестр неподконтрольных расходов Томь-Усинской ГРЭС**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 573 | 922 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 573 | 922 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 817 | 857 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 480 | 522 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1 | ИТОГО | 1 870 | 2 301 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **1 870** | **2 301** |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

Расходы про данной статье отсутствуют.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Томь-Усинской ГРЭС на 2023 год 417 тыс. руб.

Расчет: (6 048 тыс. руб. (операционные расходы) + 922 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 857 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 522 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 417 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 16.

Таблица 16

**Расчет операционных расходов за 2021 год**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 5 336 | 5 462 | 5 770 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне 30,2 % от экономически обоснованного ФОТ, в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 17.

Таблица 17

**Фактические неподконтрольные расходы Томь-Усинской ГРЭС на производство теплоносителя за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 740 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 740 |
|  | - налог на имущество организаций | 176 |
|  | - земельный налог | 0 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 564 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 818 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 522 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 2 080 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **2 080** |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 8 004 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству теплоносителя за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска теплоносителя, и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 7 233 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов составляет 771 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2021 год представлен в таблице 18.

Таблица 18

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 770 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 080 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 |
| 4 | Прибыль |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 375 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -98 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 8 126 |
| 12 | Сглаживание | -122 |
| 13 | Итого НВВ | 8 004 |
| 14 | Товарная выручка | 7 233 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | **771** |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на 2023 год необходимо включить 931 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 19.

Таблица 19

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов Томь-Усинской ГРЭС**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 763 | 6 048 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 870 | 2 301 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 382 | 417 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 468 | 931 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 8 483 | 9 697 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -435 | -829 |
| **13** | **НВВ** | **8 048** | **8 868** |

**Расчет тарифов на теплоноситель (химочищенную воду)**

Расчет тарифов на производство теплоносителя, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 20.

Таблица 20

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 8 868 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.куб.м | 749,846 |
| 3 | Тариф, руб./куб.м |  |
| 3.1 | с 01.12.2022 | 11,83 |
| 3.2 | с 01.01.2023 | 11,83 |
| 4 | Рост с 01.12.2022 | 9,0 % |

**VI. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 21

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расходы | 64 407 | 67 589 | 2 032 |

Таблица 22

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 11 841 | 13 295 | 1 454 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 87 | 88 | 1 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 229 | 18 | -211 |
| 1.4.3 | иные расходы | 11 525 | 13 189 | 1 664 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 829 | 1 919 | 90 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 319 | 7 064 | 1 745 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 18 989 | 22 278 | 3 289 |
| 2 | Налог на прибыль | 19 | 27 | 8 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 19 008 | 22 305 | 3 2970 |

Таблица 23

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 109 172 | 117 444 | 8 272 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 80 | 88 | 8 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО: | 109 252 | 117 532 | 8 280 |

Таблица 24

**Расчет необходимой валовой выручки на тепловую энергию**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 64 407 | 67 589 | 3 182 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 19 008 | 22 305 | 3 297 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 109 252 | 117 532 | 8 280 |
| 4 | Нормативная прибыль | 78 | 109 | 32 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 174 | 4 498 | 324 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 7 644 | 12 191 | 4 547 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 204 563 | 224 225 | 19 662 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -988 | -988 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 204 563 | 223 237 | 18 674 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарный прирост необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ТУ ГРЭС АО «Кузбассэнерго» на 2023 год относительно 2021 года составляет 18 674 тыс. руб., или 9,1%.

При этом, прирост операционных расходов на производство тепловой энергии составляет 3 182 тыс. руб. или 4,94 %, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2023 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Увеличение неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии составляет 3 297 тыс. руб. или 17,3 %. Рост расходов на приобретение энергетических ресурсов составляет 8 280 тыс. руб. или 7,58%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**VII. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 25

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | ИТОГО операционные расходы | 5 763 | 6 048 | 285 |

Таблица 26

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 573 | 922 | 349 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 573 | 922 | 349 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 817 | 857 | 40 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 480 | 522 | 42 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 1 870 | 2 301 | 432 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 870 | 2 301 | 432 |

Таблица 27

**Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 763 | 6 048 | 285 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 870 | 2 301 | 432 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 382 | 417 | 35 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 468 | 931 | 463 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 8 483 | 9 697 | 1 215 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -435 | -829 | -394 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 8 048 | 8 868 | 821 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарное увеличение необходимой валовой выручки на производство теплоносителя ТУ ГРЭС АО «Кузбассэнерго» на 2023 год относительно 2022 года составляет 821 тыс. руб., или 10,2 %.

При этом, прирост операционных расходов на производство теплоносителя составляет 285 тыс. руб. или 4,94 %, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2023 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Увеличение неподконтрольных расходов на производство теплоносителя составляет 432 тыс. руб. или 23,0 %. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**VIII.РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, РЕАЛИЗУЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

АО «Кузбассэнерго» является единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) в г. Мыски на основании распоряжения Администрации Мысковского городского округа от 07.02.2017 №256-п.

На этом основании расчет тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2023 год рассчитывается в соответствии с пунктом 93 Основ ценообразования и пунктом 139 Методических указаний по формуле (92) на основании следующих составляющих:

- планового тарифа на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов Томь-Усинской ГРЭС;

- планового тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям филиала АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания»;

- расходов регулируемой организации по сомнительным долгам, определенным как 2 процента необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей согласно п.47 Основ ценообразования.

- расходов на услуги по сбыту тепловой энергии согласно агентскому договору с ООО «Сибирская теплосбытовая компания» от 16.03.2015 № СТК-15/2.

Учитывая, что в системе теплоснабжения г. Мыски Томь-Усинская ГРЭС в своем контуре является единственным производителем тепловой энергии, а услуги по передаче оказывает филиал АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания», расчет средневзвешенной стоимости, производимой и приобретаемой ЕТО единицы тепловой энергии (мощности), равно как и расчет удельной стоимости услуг по передаче, не выполняется.

Расчет единого тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЕТО, выполнен на основании данных представленных в таблице 28.

Таблица 28

| Показатели | Предложение экспертов на 2023 год |
| --- | --- |
| **Томь-Усинская ГРЭС** |  |
| Тариф на производство Томь-Усинской ГРЭС, руб./Гкал | 876,50 |
| Тариф на услуги по передаче филиала АО «Кузбассэнерго» – «Межрегиональная теплосетевая компания», руб./Гкал | 521,73 |
| Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб. | 2 623 |
| Услуги по сбыту (агентский договор с СТК), тыс. руб. | 12 541 |
| Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», тыс. руб. | 8 740 |
| Объем отпуска тепловой энергии из сетей, тыс. Гкал | 210,872 |
| Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям, руб./Гкал | 1 511,60 |

Таким образом, тарифы для конечных потребителей на 2023 год представлены в таблице 29.

Таблица 27

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 1.1 | с 01.12.2022 | 1 511,60 |
| 1.2 | с 01.01.2023 | 1 511,60 |
| 2 | Рост с 01.12.2022 | 10,0% |

**IX. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ, РЕАЛИЗУЕМУЮ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ**

Предприятие предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Мысковского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения АО «Кузбассэнерго» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Компонент на тепловую энергию для АО «Кузбассэнерго» принят в размере тарифа на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель для АО «Кузбассэнерго» принят в размере тарифа на теплоноситель.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для АО «Кузбассэнерго» по Томь-Усинской ГРЭС в виде, указанном в таблице 28.

Таблица 28

**Тарифы на горячую воду АО «Кузбассэнерго», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Мысковского городского округа**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3  (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ТУ ГРЭС (с коллекторов) | с 01.12.2022 | - | - | - | - | 64,68 | 60,30 | 68,54 | 64,24 | 11,83 | 876,50 | х | х |
| с 01.01.2023 | - | - | - | - | 64,68 | 60,30 | 68,54 | 64,24 | 11,83 | 876,50 | х | х |
| ТУ ГРЭС | с 01.12.2022 | 123,58 | 114,50 | 131,56 | 122,66 | 102,98 | 95,42 | 109,63 | 102,22 | 11,83 | 1 511,60 | х | х |
| с 01.01.2023 | 123,58 | 114,50 | 131,56 | 122,66 | 102,98 | 95,42 | 109,63 | 102,22 | 11,83 | 1 511,60 | х | х |

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность),**

**реализуемую на коллекторах АО «Кузбассэнерго»,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и реду-циро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| АО «Кузбасс-энерго» (Томь-Усинская ГРЭС) | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 780,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 780,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 802,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 802,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 804,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 876,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 876,50 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | х |

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

Примечание: величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии, руб./Гкал:

для Томь-Усинской ГРЭС: на 2019 год – 383,37 руб./Гкал, на 2020 год – 402,01 руб./Гкал., на 2021 год – 416,62 руб./Гкал, на 2022 год – 428,65 руб./Гкал, на 2023 год – 461,13 руб./Гкал.

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на тепловую энергию,**

**реализуемую потребителям Мысковского городского округа,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кузбасс-  энерго» (Мысковский городской округ) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 125,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 261,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 261,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 271,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 271,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 317,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 317,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 374,18 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1 511,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 511,60 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 351,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 513,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 513,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 526,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 526,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 581,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 581,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 649,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1 813,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 813,92 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования  на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию АО «Кузбассэнерго»,**

**поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям,**

**приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и реду-циро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| АО «Кузбасс-энерго» (Томь-Усинская ГРЭС) | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 780,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 780,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 802,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 802,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 804,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 876,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 876,50 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

».

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго»**

**на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа и Мысковского городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кузбассэнерго»  (Беловская ГРЭС) | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 9,17 | х |
| с 01.07.2019 | 9,44 | х |
| с 01.01.2020 | 9,44 | х |
| с 01.07.2020 | 10,04 | х |
| с 01.01.2021 | 10,04 | х |
| с 01.07.2021 | 10,48 | х |
| с 01.01.2022 | 10,48 | х |
| с 01.07.2022 | 10,93 | х |
| с 01.12.2022 | 11,91 | х |
| с 01.01.2023 | 11,91 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 9,17 | х |
| с 01.07.2019 | 9,44 | х |
| с 01.01.2020 | 9,44 | х |
| с 01.07.2020 | 10,04 | х |
| с 01.01.2021 | 10,04 | х |
| с 01.07.2021 | 10,48 | х |
| с 01.01.2022 | 10,48 | х |
| с 01.07.2022 | 10,93 | х |
| с 01.12.2022 | 11,91 | х |
| с 01.01.2023 | 11,91 | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кузбассэнерго»  (Томь-Усинская ГРЭС) | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 8,88 | х |
| с 01.07.2019 | 9,59 | х |
| с 01.01.2020 | 9,59 | х |
| с 01.07.2020 | 9,97 | х |
| с 01.01.2021 | 9,97 | х |
| с 01.07.2021 | 10,40 | х |
| с 01.01.2022 | 10,40 | х |
| с 01.07.2022 | 10,85 | х |
| с 01.12.2022 | 11,83 | х |
| с 01.01.2023 | 11,83 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 8,88 | х |
| с 01.07.2019 | 9,59 | х |
| с 01.01.2020 | 9,59 | х |
| с 01.07.2020 | 9,97 | х |
| с 01.01.2021 | 9,97 | х |
| с 01.07.2021 | 10,40 | х |
| с 01.01.2022 | 10,40 | х |
| с 01.07.2022 | 10,85 | х |
| с 01.12.2022 | 11,83 | х |
| с 01.01.2023 | 11,83 | х |

».

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на период**

**с 01.01.2019 по 31.12.2023\*\***

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «Кузбассэнерго»  (Томь-Усинская ГРЭС) | с 01.01.2019 | 61,10 | 60,36 | 64,44 | 61,48 | 50,92 | 50,30 | 53,70 | 51,23 | 8,88 | 772,81 | х | х |
| с 01.07.2019 | 61,96 | 61,21 | 65,29 | 62,33 | 51,63 | 51,01 | 54,41 | 51,94 | 9,59 | 772,81 | х | х |
| с 01.01.2020 | 67,43 | 62,80 | 71,51 | 66,96 | 56,19 | 52,33 | 59,59 | 55,80 | 9,59 | 772,81 | х | х |
| с 01.07.2020 | 68,45 | 63,76 | 72,56 | 67,98 | 57,04 | 53,13 | 60,47 | 56,65 | 9,97 | 780,54 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2021 | 68,45 | 63,76 | 72,56 | 67,98 | 57,04 | 53,13 | 60,47 | 56,65 | 9,97 | 780,54 | х | х |
| с 01.07.2021 | 70,55 | 65,74 | 74,78 | 70,07 | 58,79 | 54,78 | 62,32 | 58,39 | 10,40 | 802,46 | х | х |
| с 01.01.2022 | 70,55 | 65,74 | 74,78 | 70,07 | 58,79 | 54,78 | 62,32 | 58,39 | 10,40 | 802,46 | х | х |
| с 01.07.2022 | 71,21 | 66,38 | 75,46 | 70,73 | 59,34 | 55,32 | 62,88 | 58,94 | 10,85 | 804,13 | х | х |
| с 01.12.2022 | 77,89 | 72,61 | 82,55 | 77,36 | 64,91 | 60,51 | 68,79 | 64,47 | 11,83 | 876,50 | х | х |
| с 01.01.2023 | 77,89 | 72,61 | 82,55 | 77,36 | 64,91 | 60,51 | 68,79 | 64,47 | 11,83 | 876,50 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузбассэнерго».

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**пгт. Инской Беловского городского округа, на период с 01.01.2019 по 30.11.2022\*\***

Таблица 1

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кузбассэнерго»  (пгт.Инской) | с 01.01.2019 | 78,98 | 77,99 | 83,48 | 79,49 | 65,82 | 64,99 | 69,57 | 66,24 | 9,17 | 1 041,41 | х | х |
| с 01.07.2019 | 87,47 | 86,35 | 92,51 | 88,03 | 72,89 | 71,96 | 77,09 | 73,36 | 9,44 | 1 166,38 | х | х |
| с 01.01.2020 | 95,72 | 88,73 | 101,88 | 95,03 | 79,77 | 73,94 | 84,90 | 79,19 | 9,44 | 1 166,38 | х | х |
| с 01.07.2020 | 96,44 | 89,45 | 102,60 | 95,75 | 80,37 | 74,54 | 85,50 | 79,79 | 10,04 | 1 166,38 | х | х |
| с 01.01.2021 | 96,44 | 89,45 | 102,60 | 95,75 | 80,37 | 74,54 | 85,50 | 79,79 | 10,04 | 1 166,38 | х | х |
| с 01.07.2021 | 100,01 | 92,76 | 106,39 | 99,29 | 83,34 | 77,30 | 88,66 | 82,74 | 10,48 | 1 208,37 | х | х |
| с 01.01.2022 | 100,01 | 92,76 | 106,39 | 99,29 | 83,34 | 77,30 | 88,66 | 82,74 | 10,48 | 1 208,37 | х | х |
| с 01.07.2022 | 106,93 | 99,16 | 113,78 | 106,16 | 89,11 | 82,63 | 94,82 | 88,47 | 10,93 | 1 296,58 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей рынка пгт. Инской Беловского городского округа за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузбассэнерго».

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**пгт. Инской Беловского городского округа, на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кузбассэнерго»  (пгт.Инской) | с 01.12.2022 | 11,91 | 14,29 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 380 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 380 | х | х |
| с 01.01.2023 | 11,91 | 14,29 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 380 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 380 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском**

**рынке Мысковского городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023\*\***

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кузбассэнерго»  (Мысковский городской округ) | с 01.01.2019 | 84,16 | 83,08 | 89,02 | 84,70 | 70,13 | | 69,23 | 74,18 | 70,58 | 8,88 | 1 125,92 | х | х |
| с 01.07.2019 | 93,83 | 92,62 | 99,28 | 94,43 | 78,19 | | 77,18 | 82,73 | 78,69 | 9,59 | 1 261,03 | х | х |
| с 01.01.2020 | 102,76 | 95,18 | 109,42 | 102,00 | 85,63 | | 79,32 | 91,18 | 85,00 | 9,59 | 1 261,03 | х | х |
| с 01.07.2020 | 103,99 | 96,36 | 110,70 | 103,22 | 86,66 | | 80,30 | 92,25 | 86,02 | 9,97 | 1 271,75 | х | х |
| с 01.01.2021 | 103,99 | 96,36 | 110,70 | 103,22 | 86,66 | | 80,30 | 92,25 | 86,02 | 9,97 | 1 271,75 | х | х |
| с 01.07.2021 | 107,82 | 99,91 | 114,77 | 107,03 | 89,85 | | 83,26 | 95,64 | 89,19 | 10,40 | 1 317,53 | х | х |
| с 01.01.2022 | 107,82 | 99,91 | 114,77 | 107,03 | 89,85 | | 83,26 | 95,64 | 89,19 | 10,40 | 1 317,53 | х | х |
| с 01.07.2022 | 112,45 | 104,21 | 119,71 | 111,64 | 93,71 | | 86,84 | 99,76 | 93,03 | 10,85 | 1 374,18 | х | х |
| с 01.12.2022 | 123,58 | 114,50 | 131,56 | 122,66 | 102,98 | | 95,42 | 109,63 | 102,22 | 11,83 | 1 511,60 | х | х |
| с 01.01.2023 | 123,58 | 114,50 | 131,56 | 122,66 | 102,98 | | 95,42 | 109,63 | 102,22 | 11,83 | 1 511,60 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей рынка Мысковского городского округа за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузбассэнерго». ».

Приложение № 16 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» по Беловской ГРЭС

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на теплоноситель (химочищенную воду), горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке,

в части 2023 года

**1. 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 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

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 открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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.

**2. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кузбассэнерго» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом в электронном виде через систему ЕИАС.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по станциям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Кузбассэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

**3. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации.

Сокращенное: АО «Кузбассэнерго».

ИНН: 4200000333

КПП: 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»: Солженицын Степан Александрович.

Беловская ГРЭС – одна из крупнейших угольных электростанций Кузбасса с установленной электрической мощностью 1260 МВт и установленной теплофикационной мощностью 229 Гкал/час.

Беловская ГРЭС располагается в центральной части Кузнецкого угольного бассейна, в 12 км восточнее города Белово на левом берегу реки Иня. Оборудование Беловской ГРЭС рассчитано на выработку тепловой и электрической энергии.

Сегодня на станции установлено 6 энергоблоков мощностью 200 и 230 МВт, 6 прямоточных симметричных двухкорпусных котлов ПК-40-1 паропроизводительностью 640 тонн в час, 6 турбогенераторов ТВВ-200-2АУЗ, подстанция 500 кВ, ОРУ 110 и 220 кВ.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» подлежат государственному регулированию.

Предприятие осуществляет производство и реализацию тепловой энергии в воде и в паре, а также производство и реализацию теплоносителя: химочищенной воды (в воде) и химобессоленой воды (в паре).

Станции АО «Кузбассэнерго» работают в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на производство электрической энергии (мощности), тепловой энергии, горячей воды (по компонентам: тепловая энергия и теплоноситель), теплоносителя в виде химочищенной воды, теплоносителя в виде химически обессоленной воды, оказание услуг по передаче тепловой энергии; прочей деятельности: производство прочей продукции, работ, услуг.

Согласно учетной политике затраты участков основного производства, участвующих в выработке нескольких видов продукции и подлежащие распределению между теплоэнергией и электроэнергией (мощностью), относятся на указанные виды продукции пропорционально фактическому расходу условного топлива, переведенного в условные единицы исчисления.

**4. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) 2023 ГОД**

**Расчетный объем отпуска теплоносителя**

При формировании расходов и объемов по теплоносителю (химочищенной воды) необходимо пользоваться законодательством в сфере теплоснабжения.

Эксперты предлагают учесть отпуск в сеть химочищенной воды на 2023 год в размере 474,491 тыс.куб. м, исходя из фактических объемов за 2019-2021 гг. с учетом динамики.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» по Беловской ГРЭС в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2023 году, по мнению экспертов, составит 4 148 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 4,93 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Расчет операционных расходов АО «Кузбассэнерго» Беловской ГРЭС на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 0,03 | 0,036 | 0,043 | 0,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 3 660 | 3 732 | 3 828 | 3 953 | 4 148 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

**Концессионная плата**

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

**Арендная плата**

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

*Расходы на страхование*

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

*Иные расходы*

По данной статье предприятием учитываются расходы по водному налогу по Беловской ГРЭС.

Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

Федеральным законом от 24.11.2014 № 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации…» установлено применение повышающего коэффициента на 2023 год в размере 3,52 к ставке, утвержденной на 2015 год согласно главе 25.2 Налогового Кодекса.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2023 год расходы в размере 315 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2021 года, с учетом повышающего коэффициента 3,52.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- 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».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2023 год, которая составила: 1 517 \* 0,302 = 458 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

На основании представленных материалов эксперты проанализировали и рассчитали величину плановой амортизации на производство теплоносителя на 2023 год: (27 058 тыс. руб. (амортизация зданий) + 103 947 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 2 487 тыс. руб. (амортизация передаточных устройств) + 1 160 474 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 320 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 1 387 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 11 640 тыс. руб. (амортизация прочих основных производственных фондов)) × 0,0191% (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 250 тыс. руб.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Расходы по данной статье в 2021 году предприятием не осуществлялись.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2023 году, по мнению экспертов, составит 1 023 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Реестр неподконтрольных расходов Беловской ГРЭС**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 268 | 315 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 268 | 315 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 436 | 458 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 178 | 250 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1 | ИТОГО | 883 | 1 023 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **883** | **1 023** |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

Расходы про данной статье отсутствуют.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Беловской ГРЭС на 2023 год 259 тыс. руб.

Расчет: (4 148 тыс. руб. (операционные расходы) + 315 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 458 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 250 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 259 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 3.

Таблица 3

Расчет операционных расходов за 2021 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 229 | 229 | 229 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 660 | 3 747 | 3 958 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 4.

Таблица 4

**Фактические неподконтрольные расходы Беловской ГРЭС на производство теплоносителя за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 303 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 303 |
|  | - налог на имущество организаций | 0 |
|  | - земельный налог | 0 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 303 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 420 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 250 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
| 1 | ИТОГО | 973 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 973 |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 5 073 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству теплоносителя за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска теплоносителя и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 4 605 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 468 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2021 год представлен в таблице 5.

Таблица 5

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов) на производство теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 958 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 973 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 233 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 324 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 6 488 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -1 415 |
| 13 | Итого НВВ | 5 073 |
| 14 | Товарная выручка | 4 605 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | 468 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на теплоноситель на 2023 год необходимо включить 564 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 6.

Таблица 6

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов Беловской ГРЭС**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 953 | 4 148 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 883 | 1 023 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 242 | 259 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 618 | 564 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 5 696 | 5 994 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -756 | -343 |
| **13** | **Товарная выручка (с учетом корректировки)** | 4 940 | 5 651 |

**Расчет тарифов на теплоноситель (химочищенную воду)**

Расчет тарифов на производство теплоносителя, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 7.

Таблица 7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 5 651 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.куб.м | 474,491 |
| 3 | Тариф, руб./куб.м |  |
| 3.1 | с 01.12.2022 | 11,91 |
| 3.2 | с 01.01.2023 | 11,91 |
| **4** | **Рост с 01.12.2022** | 9,0% |

**5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 8

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расходы | 3 953 | 4 148 | 195 |

Таблица 9

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 268 | 315 | 47 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 268 | 315 | 47 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 436 | 458 | 22 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 178 | 250 | 72 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 883 | 1 023 | 140 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 883 | 1 023 | 140 |

Таблица 10

**Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 953 | 4 148 | 195 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 883 | 1 023 | 140 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 242 | 259 | 17 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 618 | 564 | -54 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 5 696 | 5 994 | 299 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -756 | -343 | 413 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 4 940 | 5 651 | 712 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарный рост необходимой валовой выручки на производство теплоносителя Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго» на 2023 год относительно 2022 года составляет 712 тыс. руб., или 14,4%.

При этом, прирост операционных расходов на производство теплоносителя составляет 195 тыс. руб. или 4,9%, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2023 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Рост неподконтрольных расходов на производство теплоносителя составляет 140 тыс. руб. или 15,9%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**6. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ, РЕАЛИЗУЕМУЮ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ**

Предприятие предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Кемеровского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию для АО «Кузбассэнерго» определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования..

Компонент на теплоноситель для АО «Кузбассэнерго» принят в размере тарифа на теплоноситель.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для АО «Кузбассэнерго» по Беловской ГРЭС в виде, указанном в таблице 11.

Таблица 11

**Тарифы на горячую воду АО «Кузбассэнерго», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование регулируемой организации** | **Период** | **Компонент на теплоноситель, руб./м3**  **(без НДС)** | **Компонент на тепловую энергию** | | | |
| **Одноставочный, руб./Гкал**  **(без НДС)** | **Двухставочный** | | |
| **Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.** | **Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал** |
| АО «Кузбассэнерго» (БелГРЭС) | с 01.12.2022 | 11,91 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования |  |  |
| с 01.01.2023 | 11,91 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования |  |  |

Приложение № 17 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке п. Снежинский Беловского муниципального округа, в части 2023 года

**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 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

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 открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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.

**ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кузбассэнерго» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде через систему ЕИАС.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Кузбассэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2019 - 2023 годы, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

**ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации.

Сокращенное: АО «Кузбассэнерго».

ИНН: 4200000333

КПП: 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»: Солженицын Степан Александрович.

Беловская ГРЭС – одна из крупнейших угольных электростанций Кузбасса с установленной электрической мощностью 1260 МВт и установленной теплофикационной мощностью 229 Гкал/час.

Беловская ГРЭС располагается в центральной части Кузнецкого угольного бассейна, в 12 км восточнее города Белово на левом берегу реки Иня. Оборудование Беловской ГРЭС рассчитано на выработку тепловой и электрической энергии.

Сегодня на станции установлено 6 энергоблоков мощностью 200 и 230 МВт, 6 прямоточных симметричных двухкорпусных котлов ПК-40-1 паропроизводительностью 640 тонн в час, 6 турбогенераторов ТВВ-200-2АУЗ, подстанция 500 кВ, ОРУ 110 и 220 кВ.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» подлежат государственному регулированию.

Предприятие осуществляет производство и реализацию тепловой энергии в воде и в паре, а также производство и реализацию теплоносителя: химочищенной воды (в воде) и химобессоленой воды (в паре).

Станции АО «Кузбассэнерго» работают в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на производство электрической энергии (мощности), тепловой энергии, горячей воды (по компонентам: тепловая энергия и теплоноситель), теплоносителя в виде химочищенной воды, теплоносителя в виде химически обессоленной воды, оказание услуг по передаче тепловой энергии; прочей деятельности: производство прочей продукции, работ, услуг.

При определении затрат на Беловский муниципальный округ принято распределение затрат пропорционально установленной тепловой мощности.

**КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2023 ГОД**

Поскольку АО «Кузбассэнерго» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителей, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, то тарифы предприятия подлежат государственному регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ).

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

**Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, теплоносителя**

АО «Кузбассэнерго» производит тепловую энергию на Беловской ГРЭС, расположенной в городе Белово, и отпускает тепловую энергию потребителям Беловского муниципального округа, присоединенным к сетям ООО «Боровково».

Баланс тепловой энергии, реализуемой потребителям Беловского муниципального округа представлен в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **План на 2023** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Полезный отпуск | Гкал | 30,152 | 14,745 | 15,407 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Кузбассэнерго» Беловская ГРЭС, в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 6,0 %.

Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле](#Par4):

;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле[:](#Par6)

; где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в 2023 году, по мнению экспертов, составит 739 241 тыс. руб.

С учетом доли тепловой мощности, приходящейся на потребителей Беловского муниципального округа, подконтрольные расходы на Беловский муниципальный округ составят 6 558 тыс. руб. (40 512 / 458,4 \* 74,2).

Расчет операционных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии**

**АО «Кузбассэнерго» Беловская ГРЭС на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 0,03 | 0,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 38 122 | 38 873 | 39 870 | 41 169 | 43 203 |
|  | в том числе на регулируемый рынок | тыс. руб. | 35 748 | 36 452 | 37 387 | 38 605 | 40 512 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Предприятием не заявлены расходы на производство тепловой энергии по данной статье.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 №632.

Законодательство предусматривает плату за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предлагается учесть расходы по данной статье в размере 19 тыс. руб., исходя из фактического расходов по статье, с учетом доли установленной тепловой мощности, приходящейся на потребителей Беловского муниципального округа.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование ОПО;

- страхование имущества предприятия;

- коллективное добровольное медицинское страхование;

- обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

Предприятием заявлены расходы на страхование в размере 180 тыс. руб. Представлены договоры на страхование и полисы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы в размере 3 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2021 год.

Корректировка в сторону снижения – 59 тыс. руб. на основании анализа предоставленных договоров и исключения расходов на добровольное страхование.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность АО «Кузбассэнерго» включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), транспортный налог, водный налог и прочие налоги (госпошлина).

Налог на имущество

На территории Кемеровской области налог на имущество введен в действие Законом Кемеровской области от 26.11.2003 № 60-ОЗ.

Согласно ст.2 данного Закона, ставка налога на имущество организаций, уплачиваемого на территории Кемеровской области, установлена в размере 2,2% от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии с НК РФ, учитывая изменения, внесенные в ст. 374 НК, вступившие в силу с 01.01.2019, в которых объектом налогообложения является недвижимое имущество).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества. Исходя из фактических расходов и % распределения затрат между видами деятельности, а также с учетом доли тепловой мощности, приходящейся на потребителей Беловского муниципального округа, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2023 год 96 тыс. руб.

Земельные платежи

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов в размере факта за 2021 год с учетом доли тепловой мощности, приходящейся на потребителей Беловского муниципального округа, т.е. 150 тыс. руб.

Транспортный налог

Транспортный налог на территории рассчитывается и взымается на основании закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ.

Расходы по данной статье предприятием не заявляются.

Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

Федеральным законом от 24.11.2014 № 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации…» установлено применение повышающего коэффициента на 2023 год в размере 3,52 к ставке, утвержденной на 2015 год согласно главе 25.2 Налогового Кодекса.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство тепловой энергии на 2023 год расходы в размере 39 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2021 года с учетом доли тепловой мощности, приходящейся на потребителей Беловского муниципального округа, с учетом повышающего коэффициента 3,52, указанного выше.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- 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».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство тепловой энергии на 2023 год с учетом доли нагрузки, приходящейся на потребителей Беловского муниципального округа, которая составила: 791 \* 0,302 = 239 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2023 год с учетом доли тепловой мощности, приходящейся на потребителей Беловского муниципального округа: 9 550 / 458,40 \* 74,20 = 1 546 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2023 год, по мнению экспертов, составит 2 092 тыс. руб.

Реестр неподконтрольных расходов Беловской ГРЭС представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии Беловской ГРЭС**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 307 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 19 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 3 |
| 1.4.3 | иные расходы | 285 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 239 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 546 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 |
|  | ИТОГО | 2 092 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **2 092** |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

Стоимость топлива определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

Экспертами были приняты удельные расходы условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 14.11.2019 № 1222:

На отпущенную электрическую энергию:

Бл. ст. № 1-3, 5 – 359,0;

Бл. ст. № 4 – 352,7;

Бл. ст. № 6 – 361,1.

На отпущенную тепловую энергию:

Бл. ст. № 1-3, 5 – 180,4;

Бл. ст. № 4 – 183,2;

Бл. ст. № 6 – 185,7.

Структура топлива принимается исходя из факта 2019 года:

уголь – 99,52 %;

мазут – 0,48 %.

Калорийность по видам топлива принята на уровне предложения предприятия:

- уголь – 4 760 ккал/кг;

- мазут – 9 520 ккал/кг.

Поставщиком угля является АО «СУЭК» (договор поставки № КЭ-21/4231 от 24.09.2021). Поставщиком мазута является ПАО «Нефтяная компания «Роснефть»» (договор № 100021/07373Д от 01.12.2021).

Цена на уголь на 2023 год принята исходя из договора с СУЭК. Договор заключен по результатам открытого конкурса.

Предлагается принять расходы на топливо в размере 12 336 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Расчет расхода топлива** (физические показатели) **Беловская ГРЭС**

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Период регулирования 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 5173,97 |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 407,74 |
| 2.1 | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 394,98 |
| 2.1.1 | то же в % к выработке электроэнергии | % | 7,63 |
| 2.2 | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 12,76 |
| 2.2.1 | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,02 |
| 3 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 4766,23 |
| 4 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 3,77 |
| 4.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,08 |
| 5 | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 43,28 |
| 5.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,91 |
| 6 | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 4719,18 |
| 7 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 640,56 |
| 8 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 6,00 |
| 8.1 | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,94 |
| 9 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 634,56 |
| 10 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 4766,23 |
| 11 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 358,43 |
| 12 | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 1708,38 |
| 13 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 640,56 |
| 14 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 180,82 |
| 15 | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 115,82 |
| 16 | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 1824,20 |
| 17 | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 6,35 |
| 18 | Расход условного топлива | тыс. тут | 1824,20 |
| 18.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 1815,45 |
|  |  |  |  |
| 18.2 | мазут | тыс. тут | 8,76 |
| 18.3 | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.1 | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.1 | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.2 | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 |
| 18.5 | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 115,82 |
| 19 | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 | уголь всего, в том числе: | % | 99,52 |
|  |  |  |  |
| 19.2 | мазут | % | 0,48 |
| 19.3 | газ всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 19.3.1 | газ лимитный | % | 0,00 |
| 19.3.2 | газ сверхлимитный | % | 0,00 |
| 19.3.3 | газ коммерческий | % | 0,00 |
| 19.4 | др. виды топлива | % | 0,00 |
| 19.4.1 | Газ доменный | % | 0,00 |
| 19.4.2 | Газ коксовый | % | 0,00 |
| 20 | Переводной коэффициент |  |  |
| 20.1 | уголь всего, в том числе: |  | 0,68 |
|  |  |  |  |
| 20.2 | мазут |  | 1,36 |
| 20.3 | газ всего, в том числе: |  | 0,00 |
| 20.3.1 | газ лимитный |  |  |
| 20.3.2 | газ сверхлимитный |  |  |
| 20.3.3 | газ коммерческий |  |  |
| 20.4 | др. виды топлива |  | 0,00 |
| 20.4.1 | Газ доменный |  |  |
| 20.4.2 | Газ коксовый |  |  |
| 21 | Расход натурального топлива |  |  |
| 21.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 2669,78 |
|  |  |  |  |
| 21.2 | мазут | тыс. тнт | 6,44 |
| 21.3 | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.1 | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.2 | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.4 | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.1 | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.2 | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 |
| 22 | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 | уголь всего, в том числе: | % |  |
|  |  |  |  |
| 22.2 | мазут | % |  |
| 22.3 | газ всего, в том числе: | % |  |
| 22.3.1 | газ лимитный | % |  |
| 22.3.2 | газ сверхлимитный | % |  |
| 22.3.3 | газ коммерческий | % |  |
| 22.4 | др. виды топлива | % |  |
| 22.4.1 | Газ доменный | % |  |
| 22.4.1 | Газ коксовый | % |  |
| 23 | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1438,27 |
|  |  |  |  |
| 23.2 | мазут | руб./тнт | 30805,96 |
| 23.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 23.4.1 | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 23.4.1 | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 4038191,15 |
| 24.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 3839851,03 |
|  |  |  |  |
| 24.2 | мазут | тыс. руб. | 198340,12 |
| 24.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 256397,48 |
| 25 | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 256397,48 |
| 25.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 243804,24 |
|  |  |  |  |
|  | мазут | тыс. руб. | 12593,24 |
| 25.2 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.1 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 26 | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 | уголь всего, в том числе: | % | 136,43% |
|  |  |  |  |
| 26.2 | мазут | % |  |
| 26.3 | газ всего, в том числе: | % |  |
| 26.3.1 | газ лимитный | % |  |
| 26.3.2 | газ сверхлимитный | % |  |
| 26.3.3 | газ коммерческий | % |  |
| 26.4 | др. виды топлива | % |  |
| 27 | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |
| 27.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 33,48 |
|  |  |  |  |
| 27.2 | мазут | руб./тнт | 0,00 |
| 27.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 27.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 28 | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 89384,13 |
| 28.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 89384,13 |
|  |  |  |  |
| 28.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 5675,28 |
| 29 | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 5675,28 |
| 29.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 5675,28 |
|  |  |  |  |
| 29.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 4127575,28 |
| 30.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 3929235,16 |
|  |  |  |  |
| 30.2 | мазут | тыс. руб. | 198340,12 |
| 30.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 262072,76 |
| 31 | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2262,67 |
| 31.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2164,33 |
|  |  |  |  |
| 31.2 | мазут | руб./тут | 22651,44 |
| 31.3 | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.1 | газ лимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.1 | Газ доменный | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.2 | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 |
| 31.5 | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2262,67 |
| 32 | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |
| 32.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1471,75 |
|  |  |  |  |
| 32.2 | мазут | руб./тнт | 30805,96 |
| 32.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |
| 33 | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 413,00 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 5.

Таблица 5

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) для Беловской ГРЭС**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | Расходы на топливо | 12 336 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | **12 336** |

**Нормативный уровень прибыли**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

В связи с отсутствием экономического обоснования, эксперты предлагают указанные расходы на 2023 год исключить в полном объеме.

**Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 6.

Таблица 6

**Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов АО «Кузбассэнерго»** (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 6 558 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 092 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 12 336 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 433 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 21 420 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 |
| 13 | НВВ с учетом корректировки | 21 420 |

**Расчет НВВ на тепловую энергию, реализуемую потребителям**

Расчет НВВ на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЕТО, выполнен на основании данных представленных в таблице 7.

Таблица 7

| Показатели | Предложение экспертов на 2023 год |
| --- | --- |
| Расходы на производство тепловой энергии | 21 420 |
| Расходы на услуги по передаче АО «Кузбассэнерго» | 20 521 |
| Расходы на услуги по передаче ООО «Боровково» | 4 158 |
| Услуги по сбыту (агентский договор с СТК) | 314 |
| Итого НВВ | 46 413 |

**РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ АО «КУЗБАССЭНЕРГО», РЕАЛИЗУЕМОЙ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ БЕЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

Расчет тарифов на производство тепловой энергии, реализуемой с коллекторов, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 8.

Таблица 8

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Показатель** | **Предложение экспертов на 2023** |
|
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 46 413 |
| 2 | Полезный отпуск, Гкал | 30,152 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 01.12.2022 | 1 539,29 |
| 3.2 | с 01.01.2023 | 1 539,29 |
|  | Рост с 01.12.2022 | 6,77% |

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на тепловую энергию, реализуемую потребителям п. Снежинский Беловского муниципального округа, присоединенным к сетям ООО «Боровково»,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кузбасс-энерго» (п.Снежинский Беловского муниципального округа) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 167,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 292,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 292,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 304,95 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 304,95 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 350,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 350,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 441,65 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1 539,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 539,29 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 401,14 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 551,11 | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 01.01.2020 | 1 551,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 565,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 565,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 620,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 620,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 729,98 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1 847,15 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 847,15 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования  на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

».

Приложение № 18 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка  
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по вопросу: «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 632 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую АО «Кузбассэнерго» на потребительском рынке п. Снежинский Беловского муниципального округа через сети ООО «Боровково» на 2019-2023 годы» в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023»**

Предприятие АО «Кузбассэнерго» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Беловского муниципального округа в открытой системе горячего водоснабжения через сети ООО «Боровково».

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения АО «Кузбассэнерго» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Компонент на тепловую энергию АО «Кузбассэнерго», реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа через сети ООО «Боровково», установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 631.

Компонент на теплоноситель АО «Кузбассэнерго» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 522.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для АО «Кузбассэнерго» в следующем виде:

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на реализуемую на потребительском рынке п. Снежинский Беловского муниципального округа через сети ООО «Боровково», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кузбассэнерго» (п. Снежинский Беловского муниципального округа) | с 01.12.2022 | 125,68 | 116,44 | 133,80 | 124,75 | 104,73 | 97,03 | 111,50 | 103,96 | 11,91 | 1 539,29 | х | х |
| с 01.01.2023 | 125,68 | 116,44 | 133,80 | 124,75 | 104,73 | 97,03 | 111,50 | 103,96 | 11,91 | 1 539,29 | х | х |

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на реализуемую на потребительском рынке п. Снежинский Беловского муниципального округа через сети ООО «Боровково», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кузбассэнерго» (п. Снежинский Беловского муниципального округа) | с 01.01.2019 | 87,23 | 86,10 | 92,27 | 87,79 | 72,69 | 71,75 | 76,89 | 73,16 | 9,17 | 1 167,62 | х | х |
| с 01.07.2019 | 95,71 | 94,46 | 101,29 | 96,32 | 79,76 | 78,72 | 84,41 | 80,27 | 9,44 | 1 292,59 | х | х |
| с 01.01.2020 | 104,86 | 97,10 | 111,68 | 104,09 | 87,38 | 80,92 | 93,07 | 86,74 | 9,44 | 1 292,59 | х | х |
| с 01.07.2020 | 106,48 | 98,64 | 113,36 | 105,70 | 88,73 | 82,20 | 94,47 | 88,08 | 10,04 | 1 304,95 | х | х |
| с 01.01.2021 | 106,48 | 98,64 | 113,36 | 105,70 | 88,73 | 82,20 | 94,47 | 88,08 | 10,04 | 1 304,95 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.07.2021 | 110,30 | 102,19 | 117,43 | 109,49 | 91,92 | 85,16 | 97,86 | 91,24 | 10,48 | 1 350,53 | х | х |
| с 01.01.2022 | 110,30 | 102,19 | 117,43 | 109,49 | 91,92 | 85,16 | 97,86 | 91,24 | 10,48 | 1 350,53 | х | х |
| с 01.07.2022 | 117,43 | 108,78 | 125,04 | 116,57 | 97,86 | 90,65 | 104,20 | 97,14 | 10,93 | 1 441,65 | х | х |
| с 01.12.2022 | 125,68 | 116,44 | 133,80 | 124,75 | 104,73 | 97,03 | 111,50 | 103,96 | 11,91 | 1 539,29 | х | х |
| с 01.01.2023 | 125,68 | 116,44 | 133,80 | 124,75 | 104,73 | 97,03 | 111,50 | 103,96 | 11,91 | 1 539,29 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

Приложение № 19 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Кемеровского городского округа,

в части 2023 года

**1. 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 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

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 открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

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.

**2. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации, подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом в электронном виде через систему ЕИАС.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по станциям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2022 год составит 106,0.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

**3. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Акционерное общество «Ново-Кемеровская ТЭЦ».

ИНН: 4205243185

КПП: 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»: Солженицын Степан Александрович.

Ново-Кемеровская ТЭЦ – самая крупная по установленной электрической мощности в Кемерово станция. Станция снабжает теплом и горячей водой около трети левобережной части города, вырабатывает электроэнергию в единую сеть, снабжает паром крупные промышленные предприятия. Работая синхронно с Кемеровской ГРЭС, Ново-Кемеровская ТЭЦ обеспечивает энергобезопасность города как в части электричества, так и тепловой энергии.

В настоящее время установленная электрическая мощность Ново-Кемеровской ТЭЦ составляет 565 МВт, тепловая мощность – 1449 Гкал/час. Основным видом топлива станции является каменный уголь марки Д Кузнецкого угольного бассейна. В состав основного генерирующего оборудования входят: 9 котельных агрегатов ТП-87 паропроизводительностью 420 тонн в час, 8 турбинных установок.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» подлежат государственному регулированию.

Предприятие осуществляет производство и реализацию тепловой энергии в воде и в паре, а также производство и реализацию теплоносителя: химочищенной воды (в воде) и химобессоленой воды (в паре).

Ново-Кемеровская ТЭЦ работает в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на производство электрической энергии (мощности), тепловой энергии, горячей воды (по компонентам: тепловая энергия и теплоноситель), теплоносителя в виде химочищенной воды, теплоносителя в виде химически обессоленной воды, оказание услуг по передаче тепловой энергии; прочей деятельности: производство прочей продукции, работ, услуг, а также между регулируемыми и нерегулируемыми видами тепловой энергии (вода, пар). При определении затрат на регулируемые и нерегулируемые виды тепловой энергии (вода, пар) на 2019-2023 года принято распределение затрат пропорционально полезному отпуску со станции.

**4. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) 2023 ГОД**

**Расчетный объем отпуска теплоносителя**

При формировании расходов и объемов по теплоносителю (химочищенной воды) необходимо пользоваться законодательством в сфере теплоснабжения.

Эксперты предлагают отпуск в сеть химочищенной воды на 2023 год учесть в размере 2 700,648 тыс. куб. м, на уровне предложения предприятия.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2022 году, по мнению экспертов, составит 12 840 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 4,94 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Расчет операционных расходов АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,03 | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1 449 | 1 449 | 1 449 | 1 449 | 1 449 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 11 890 | 12 124 | 12 435 | 12 480 | 13 474 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Концессионная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Арендная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Расходы на страхование*

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Иные расходы*

По данной статье предприятием учитываются расходы по налогу на имущество и земельному налогу по АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ».

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества. Экспертами предлагается учесть налог на имущество на 2023 год в размере 640 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2021 год.

Земельный налог

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2023 год расходы в размере 84 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2021 год.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- 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».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2023 год, которая составила: 6 023 \* 0,302 = 1 819 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на производство теплоносителя на 2023 год: (42 534 тыс. руб. (амортизация зданий) + 23 374 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 138 355 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 1 137 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 314 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 37 067 тыс. руб. (амортизация прочих основных производственных фондов) × 0,99 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) =2 404 тыс. руб.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указания, и на 2023 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 395 тыс. руб.

В связи с отсутствием плановых расходов в 2023 году, не учитываемых в целях налогообложения по налогу на прибыль, эксперты предлагают не включать в НВВ данные расходы.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2023 году, по мнению экспертов, составит 4 947 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Реестр неподконтрольных расходов АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 729 | 724 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 729 | 724 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 733 | 1 819 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 430 | 2 404 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1 | ИТОГО | 5 893 | 4 947 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **5 893** | **4 947** |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

**Расходы на холодную воду**

Предложение предприятия по данной статье на 2023 год составило 11 094 тыс. руб.

Предприятие приобретает техническую воду от КАО «Азот» по договору от 21.11.2008 №49-РВ.

Объем технической воды для производства тепловой энергии принят экспертами в размере 2 633 831,34 м³ (на уровне 2019 года), тарифы на техническую воду на 2022 год приняты в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области №262 от 16.10.2018 (в ред. от 06.09.2022 № 253).

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на техническую воду на уровне 8 706 тыс. руб. Расчет представлен в таблице 3.

Корректировка предложения предприятия на 2023 год в сторону снижения составила 2 388 тыс. руб.

Таблица 3

**Расходы на приобретение холодной воды, теплоносителя**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2023 | | |
| Расчетный объем, м3 | Планируемая (расчетная) цена, тыс. руб./м3 | Расходы на приобретение, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3\*4 |
| 1 | Расходы на холодную воду | 2 633 831,34 | 0,0033054 | 8 706 |

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» на 2023 год 921 тыс. руб.

Расчет: (13 474 тыс. руб. (операционные расходы) + 724 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 1 819 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 2 404 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 921 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 4.

Таблица 4

Расчет операционных расходов за 2021 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,069 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1 449 | 1 449 | 1 449 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 11 890 | 12 171 | 12 881 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне 30,2 % от экономически обоснованного ФОТ, в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 5.

Таблица 5

**Фактические неподконтрольные расходы АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»**

**на производство теплоносителя за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 724 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 724 |
|  | - налог на имущество организаций | 640 |
|  | - земельный налог | 84 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 0 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 739 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 404 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
| 1 | ИТОГО | 4 867 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **4 867** |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение холодной воды в 2021 году, в целях настоящей статьи, составят 5 920 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 5 920 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | **5 920** |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 29 137 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству теплоносителя за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска теплоносителя и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 28 232 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет (905) тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2021 год представлен в таблице 7.

Таблица 7

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов) на производство теплоносителя**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 12 881 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 867 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 920 |
| 4 | Прибыль |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 850 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -1 331 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 23 187 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 5 950 |
| 13 | Итого НВВ | 29 137 |
| 14 | Товарная выручка  Стр. 14 = Объем реализованного теплоносителя за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 28 232 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | 905 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на теплоноситель на 2023 год необходимо включить 1 093 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 8.

Таблица 8

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов**

**АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 12 840 | 13 474 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 893 | 4 947 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 6 872 | 8 706 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 937 | 921 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -476 | 1 093 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 26 066 | 29 140 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 3 608 | 4 105 |
| **13** | **Товарная выручка (с учетом корректировки)** | 29 674 | 33 245 |

**Расчет тарифов на теплоноситель (химочищенную воду)**

Расчет тарифов на производство теплоносителя, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 9.

Таблица 9

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 33 245 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.куб.м | 2 700,648 |
| 3 | Тариф, руб./куб.м |  |
| 3.1 | с 01 декабря 2022 года | 12,31 |
| 3.2 | с 01 января 2023 года | 12,31 |
| 4 | Рост с 1 декабря 2022 года | 9,0% |

**5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 10

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расходы | 12 840 | 13 474 | 634 |

Таблица 11

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 729 | 724 | -5 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 729 | 724 | -5 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 733 | 1 819 | 86 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 430 | 2 404 | -1 026 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 00 |
|  | ИТОГО | 5 893 | 4 947 | -946 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 5 893 | 4 947 | -946 |

Таблица 12

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 6 872 | 8 706 | 1 834 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО: | 6 872 | 8 706 | 1 834 |

Таблица 13

**Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 12 840 | 13 474 | 634 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 893 | 4 947 | -946 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 6 872 | 8 706 | 1 834 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 937 | 921 | -16 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -476 | 1 093 | 1 568 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 26 066 | 29 140 | 3 074 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 3 608 | 4 105 | 497 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 29 674 | 33 245 | 3 571 |

Рост необходимой валовой выручки на производство теплоносителя АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» на 2023 год составляет 3 571 тыс. руб., или 12%.

При этом, рост операционных расходов на производство теплоносителя составляет 634 тыс. руб. или 4,9 %, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2023 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Уменьшение неподконтрольных расходов на производство теплоносителя составляет 946 тыс. руб. или 16%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения

**Долгосрочные тарифы на теплоноситель** **АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»**

**(Кемеровский городской округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» (Кемеровский городской округ) | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 9,17 | х |
| с 01.07.2019 | 9,92 | х |
| с 01.01.2020 | 9,92 | х |
| с 01.07.2020 | 10,32 | х |
| с 01.01.2021 | 10,32 | х |
| с 01.07.2021 | 10,82 | х |
| с 01.01.2022 | 10,82 | х |
| с 01.07.2022 | 11,29 | х |
| с 01.12.2022 | 12,31 | х |
| с 01.01.2023 | 12,31 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | х | х |
| с 01.07.2019 | х | х |
| с 01.01.2020 | х | х |
| с 01.07.2020 | х | х |
| с 01.01.2021 | х | х |
| с 01.07.2021 | х | х |
| с 01.01.2022 | х | х |
| с 01.07.2022 | х | х |
| с 01.12.2022 | х | х |
| с 01.01.2023 | х | х |

».

Приложение № 20 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Кемеровская генерация» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, в части 2023 года

**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 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

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 открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

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.

**ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кемеровская генерация» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде через систему ЕИАС.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Кемеровская генерация» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2019 - 2023 годы, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

**ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Акционерное общество «Кемеровская генерация».

ИНН: 4205243192

КПП: 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»: Солженицын Степан Александрович.

**Кемеровская ГРЭС**

Кемеровская ГРЭС – первая кузбасская станция, построенная по знаменитому плану ГОЭЛРО. Сегодня это современное и эффективное энергопредприятие, крупнейшее в Кузбассе по установленной тепловой мощности, обеспечивает более половины потребности левобережной части Кемерово по теплу и горячему водоснабжению.

Сегодня установленная электрическая мощность станции составляет 485 МВт, установленная тепловая мощность – 1540 Гкал/час. Основное оборудование станции: 13 паровых котлов суммарной паровой производительностью 3600 тонн в час, 9 турбоагрегатов мощностью от 10 до 110 МВт. Основным видом топлива Кемеровской ГРЭС является каменный уголь Кузбасского угольного бассейна марки «Д».

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на производство электрической энергии (мощности), тепловой энергии, горячей воды (по компонентам: тепловая энергия и теплоноситель), теплоносителя в виде химочищенной воды, теплоносителя в виде химически обессоленной воды, оказание услуг по передаче тепловой энергии; прочей деятельности: производство прочей продукции, работ, услуг, а также между регулируемыми и нерегулируемыми видами тепловой энергии (вода, пар). При определении затрат на регулируемые и нерегулируемые виды тепловой энергии (вода, пар) на 2019-2023 года принято распределение затрат пропорционально полезному отпуску со станции. При определении затрат на Кемеровский муниципальный округ принято распределение затрат пропорционально подключенной договорной нагрузки.

**КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ КЕМЕРОВСКОЙ ГРЭС НА 2023 ГОД**

Поскольку АО «Кемеровская генерация» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителей, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, то тарифы предприятия подлежат государственному регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую АО «Кемеровская генерация» установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 636 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кемеровская генерация» на потребительском рынке города Кемерово и Кемеровского муниципального района, на 2019 - 2023 годы». Тарифы на тепловую энергию на 2023 год подлежат корректировке.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ).

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

**Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, теплоносителя**

АО «Кемеровская генерация» производит тепловую энергию на Кемеровской ГРЭС, расположенной в городе Кемерово, и отпускает тепловую энергию потребителям Кемеровского муниципального округа, присоединенным к сетям АО «Кузбассэнерго».

Баланс тепловой энергии, реализуемой потребителям Кемеровского муниципального округа, присоединенным к сетям АО «Кузбассэнерго», представлен в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **План на 2023** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Полезный отпуск | Гкал | 46 971 | 25 568 | 21 403 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ГРЭС, в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 6,0 %.

Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле](#Par4):

;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле[:](#Par6)

; где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кемеровская генерация» по Кемеровской ГРЭС в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в 2023 году, по мнению экспертов, составит 739 241 тыс. руб.

С учетом доли нагрузки, приходящейся на потребителей Кемеровского муниципального округа, подконтрольные расходы на Кемеровский муниципальный округ составят 14 898 тыс. руб. (804 120 / 2535,22 \* 46,971).

Расчет операционных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии**

**АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ГРЭС на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 0,03 | 0,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1 540 | 1 540 | 1 540 | 1540 | 1540 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 709 192 | 723 163 | 741 705 | 768 820 | 806 800 |
|  | в том числе на регулируемый рынок | тыс. руб. | 706 837 | 720 761 | 739 241 | 766 266 | 804 120 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Предприятием не заявлены расходы на производство тепловой энергии по данной статье.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 №632.

Законодательство предусматривает плату за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предлагается учесть расходы по данной статье в размере 35 тыс. руб., исходя из фактического расходов по статье, с учетом доли нагрузки, приходящейся на потребителей Кемеровского муниципального округа.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование ОПО;

- страхование имущества предприятия;

- коллективное добровольное медицинское страхование;

- обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

Предприятием заявлены расходы на страхование в размере 180 тыс. руб. Представлены договоры на страхование и полисы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы в размере 15 тыс. руб., в том числе:

13 тыс. руб. – расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

2 тыс. руб. – расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

Корректировка в сторону снижения – 3 341 тыс. руб. на основании анализа предоставленных договоров и исключения расходов на добровольное страхование.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность АО Кемеровская генерация» включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), транспортный налог, водный налог и прочие налоги (госпошлина).

Налог на имущество

На территории Кемеровской области налог на имущество введен в действие Законом Кемеровской области от 26.11.2003 № 60-ОЗ.

Согласно ст.2 данного Закона, ставка налога на имущество организаций, уплачиваемого на территории Кемеровской области, установлена в размере 2,2% от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии с НК РФ, учитывая изменения, внесенные в ст. 374 НК, вступившие в силу с 01.01.2019, в которых объектом налогообложения является недвижимое имущество).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества. Исходя из фактических расходов и % распределения затрат между видами деятельности, а также с учетом доли нагрузки, приходящейся на потребителей Кемеровского муниципального округа, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2023 год 971 тыс. руб.

Земельные платежи

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов в размере факта за 2021 год с учетом доли нагрузки, приходящейся на потребителей Кемеровского муниципального округа, т.е. 212 тыс. руб.

Транспортный налог

Транспортный налог на территории рассчитывается и взымается на основании закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ.

По данной статье представлены налоговая декларация по транспортному налогу за 2021 год и пояснительная записка.

Эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов на уровне предложения предприятия в размере 2 тыс. руб.

Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

Федеральным законом от 24.11.2014 № 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации…» установлено применение повышающего коэффициента на 2023 год в размере 3,52 к ставке, утвержденной на 2015 год согласно главе 25.2 Налогового Кодекса.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство тепловой энергии на 2023 год расходы в размере 1 987 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2021 года с учетом доли нагрузки, приходящейся на потребителей Кемеровского муниципального округа, с учетом повышающего коэффициента 3,52, указанного выше.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- 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».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство тепловой энергии на 2023 год с учетом доли нагрузки, приходящейся на потребителей Кемеровского муниципального округа, которая составила: 2 381 \* 0,302 = 5719тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2023 год с учетом доли нагрузки, приходящейся на потребителей Кемеровского муниципального округа: 139 170 / 2 535,22 \* 46,971 = 2 578 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2023 год, по мнению экспертов, составит 6 519 тыс. руб.

Реестр неподконтрольных расходов Кемеровской ГРЭС представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии Кемеровской ГРЭС**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 221 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 35 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 15 |
| 1.4.3 | иные расходы | 3 172 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 719 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 578 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 |
|  | ИТОГО | 6 519 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 6 519 |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

Стоимость топлива определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

Экспертами были приняты удельные расходы условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 23.07.2018 № 586 и составляющими 338,9 г/кВтч для производства электрической энергии и 166,0 кг/Гкал для расчета расхода условного топлива на производство тепловой энергии.

Структура топлива принимается исходя из факта 2019 года:

уголь – 90,40 %;

газ природный – 0,41 %;

газ коксовый – 9,19 %.

Калорийность по видам топлива принята на уровне предложения предприятия:

- уголь – 5 019 ккал/кг;

- газ природный – 8 400 ккал/кг;

- газ коксовый – 3 990 ккал/кг.

Поставщиком угля является АО «СУЭК» (договор поставки № КГ-21/788 от 24.09.2021). Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» (договор поставки газа №21-5-0013/1/18/ТГП от 10.08.2017). Поставщиком коксового газа является ОАО «Кокс» (договор № К/001-14 от 20.04.2014 на поставку коксового газа), услуги ППЖТ оказываются ПАО «КОКС» (договор № 35-257/14-1 от 01.01.2014).

Цена на уголь на 2023 год принята исходя из договора с СУЭК № КГ-21/788 от 24.09.2021. Договор заключен по результатам открытого конкурса.

Цена на природный газ сформирована на основании приказа ФАС России от 01.07.2022 № 493/22, приказа ФАС России 27.12.2021 № 1536/21; приказа ФСТ России от 13.01.2020 № 15/20, а также с учетом специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, утвержденной постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 №911.

Цена коксового газа учтена исходя из фактической цены за 2020 год на уровне предложения предприятия.

Предлагается принять расходы на топливо в размере 21 537 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Расчет расхода топлива** (физические показатели) **Кемеровской ГРЭС**

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Период регулирования 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 1425,10 |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 285,74 |
| 2.1 | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 126,67 |
| 2.1.1 | то же в % к выработке электроэнергии | % | 8,89 |
| 2.2 | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 159,07 |
| 2.2.1 | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 2,89 |
| 3 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 1139,36 |
| 4 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 3,56 |
| 4.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,31 |
| 5 | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 8,24 |
| 5.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,72 |
| 6 | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 1127,56 |
| 7 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 55,14 |
| 8 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 0,00 |
| 8.1 | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,00 |
| 9 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 55,14 |
| 10 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 1139,36 |
| 11 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 338,90 |
| 12 | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 386,13 |
| 13 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 55,14 |
| 14 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 166,00 |
| 15 | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 9,15 |
| 16 | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 395,28 |
| 17 | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 2,32 |
| 18 | Расход условного топлива | тыс. тут | 395,28 |
| 18.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 357,33 |
|  |  |  |  |
| 18.2 | мазут | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3 | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 1,62 |
| 18.3.1 | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 | газ коммерческий | тыс. тут | 1,62 |
| 18.4 | др. виды топлива | тыс. тут | 36,33 |
| 18.4.1 | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.2 | Газ коксовый | тыс. тут | 36,33 |
| 18.5 | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 9,15 |
| 19 | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 | уголь всего, в том числе: | % | 90,40 |
|  |  |  |  |
| 19.2 | мазут | % | 0,00 |
| 19.3 | газ всего, в том числе: | % | 0,41 |
| 19.3.1 | газ лимитный | % | 0,00 |
| 19.3.2 | газ сверхлимитный | % | 0,00 |
| 19.3.3 | газ коммерческий | % | 0,41 |
| 19.4 | др. виды топлива | % | 9,19 |
| 19.4.1 | Газ доменный | % | 0,00 |
| 19.4.2 | Газ коксовый | % | 9,19 |
| 20 | Переводной коэффициент |  |  |
| 20.1 | уголь всего, в том числе: |  | 0,72 |
|  |  |  |  |
| 20.2 | мазут |  |  |
| 20.3 | газ всего, в том числе: |  | 1,20 |
| 20.3.1 | газ лимитный |  |  |
| 20.3.2 | газ сверхлимитный |  |  |
| 20.3.3 | газ коммерческий |  | 1,20 |
| 20.4 | др. виды топлива |  | 0,57 |
| 20.4.1 | Газ доменный |  |  |
| 20.4.2 | Газ коксовый |  | 0,57 |
| 21 | Расход натурального топлива |  |  |
| 21.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 498,37 |
|  |  |  |  |
| 21.2 | мазут | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.3 | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 1,35 |
| 21.3.1 | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.2 | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 | газ коммерческий | млн. куб. м | 1,35 |
| 21.4 | др. виды топлива | тыс. тнт | 63,73 |
| 21.4.1 | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.2 | Газ коксовый | тыс. тнт | 63,73 |
| 22 | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 | уголь всего, в том числе: | % | 104,41% |
|  |  |  |  |
| 22.2 | мазут | % |  |
| 22.3 | газ всего, в том числе: | % | 106,00% |
| 22.3.1 | газ лимитный | % |  |
| 22.3.2 | газ сверхлимитный | % |  |
| 22.3.3 | газ коммерческий | % |  |
| 22.4 | др. виды топлива | % |  |
| 22.4.1 | Газ доменный | % |  |
| 22.4.1 | Газ коксовый | % | 101,20% |
| 23 | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1700,56 |
|  |  |  |  |
| 23.2 | мазут | руб./тнт |  |
| 23.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 6031,74 |
| 23.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 6031,74 |
| 23.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 1118,88 |
| 23.4.1 | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 23.4.1 | Газ коксовый | руб./тнт | 1118,88 |
| 24 | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 926966,60 |
| 24.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 847513,68 |
|  |  |  |  |
| 24.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 8146,13 |
| 24.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 8146,13 |
| 24.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 71306,78 |
| 24.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 71306,78 |
| 24.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 21463,51 |
| 25 | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 21463,51 |
| 25.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 19623,81 |
|  |  |  |  |
|  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.2 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 188,62 |
| 25.3 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.1 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 | газ коммерческий | тыс. руб. | 188,62 |
| 25.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 1651,08 |
| 25.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 1651,08 |
| 26 | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 | уголь всего, в том числе: | % | 114,91% |
|  |  |  |  |
| 26.2 | мазут | % |  |
| 26.3 | газ всего, в том числе: | % |  |
| 26.3.1 | газ лимитный | % |  |
| 26.3.2 | газ сверхлимитный | % |  |
| 26.3.3 | газ коммерческий | % |  |
| 26.4 | др. виды топлива | % |  |
| 27 | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |
| 27.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 6,33 |
|  |  |  |  |
| 27.2 | мазут | руб./тнт |  |
| 27.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 27.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 28 | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 3154,81 |
| 28.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 3154,81 |
|  |  |  |  |
| 28.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 73,05 |
| 29 | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 73,05 |
| 29.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 73,05 |
|  |  |  |  |
| 29.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 930121,41 |
| 30.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 850668,49 |
|  |  |  |  |
| 30.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 8146,13 |
| 30.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 8146,13 |
| 30.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 71306,78 |
| 30.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 71306,78 |
| 30.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 21536,56 |
| 31 | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2353,06 |
| 31.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2380,59 |
|  |  |  |  |
| 31.2 | мазут | руб./тут | 0,00 |
| 31.3 | газ всего, в том числе: | руб./тут | 5026,45 |
| 31.3.1 | газ лимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 | газ коммерческий | руб./тут | 5026,45 |
| 31.4 | др. виды топлива | руб./тут | 1962,95 |
| 31.4.1 | Газ доменный | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.2 | Газ коксовый | руб./тут | 1962,95 |
| 31.5 | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2353,06 |
| 32 | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |
| 32.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1706,89 |
|  |  |  |  |
| 32.2 | мазут | руб./тнт | 0,00 |
| 32.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 6031,74 |
| 32.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 6031,74 |
| 32.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 1118,88 |
| 32.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт | 1118,88 |
| 33 | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 390,61 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 5.

Таблица 5

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) для Кемеровской ГРЭС**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | Расходы на топливо | 21 537 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | **21 537** |

**Нормативный уровень прибыли**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

В связи с отсутствием экономического обоснования, эксперты предлагают указанные расходы на 2023 год исключить в полном объеме.

**Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 6.

Таблица 6

**Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов АО «Кемеровская генерация»** (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 14 898 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 6 519 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 21 537 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 071 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 44 025 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -6 750 |
| 13 | НВВ с учетом корректировки | 37 275 |

**Расчет НВВ на тепловую энергию, реализуемую потребителям**

Расчет НВВ на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЕТО, выполнен на основании данных представленных в таблице 7.

Таблица 7

| Показатели | Предложение экспертов на 2023 год |
| --- | --- |
| Расходы на производство тепловой энергии | 37 275 |
| Расходы на услуги по передаче АО «Кузбассэнерго» | 31 376 |
| Расходы на услуги по передаче МКП «ЭнергоРесурс КМО» | 21 600 |
| Услуги по сбыту (агентский договор с СТК) | 2 687 |
| Итого НВВ | 92 938 |

**РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ АО «КЕМЕРОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ», РЕАЛИЗУЕМОЙ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ КЕМЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

Расчет тарифов на производство тепловой энергии, реализуемой с коллекторов, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 8.

Таблица 8

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Показатель** | **Предложение экспертов на 2023** |
|
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 92 938 |
| 2 | Полезный отпуск, Гкал | 46,971 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
| 3.1 | с 01.12.2022 | 1 978,62 |
| 3.2 | с 01.01.2023 | 1 978,62 |

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на тепловую энергию, реализуемую потребителям Кемеровского муниципального округа,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кемеровская генерация» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 224,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 370,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 370,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 425,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 425,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 505,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 505,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 609,48 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 1 978,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 978,62 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 468,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 645,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 645,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 710,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 710,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 806,71 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 806,71 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 931,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 374,34 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 374,34 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования  на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

».

Приложение № 21 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным

АО «Кемеровская генерация» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на теплоноситель (химочищенную воду), горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемых на потребительском рынке, в части 2023 года

**1. 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 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

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 открытия дел).

Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

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.

**2. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кемеровская генерация» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год методом индексации подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде через систему ЕИАС.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по станциям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Кемеровская генерация» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2019 - 2023 годы, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

**3. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Акционерное общество «Кемеровская генерация».

ИНН: 4205243192

КПП: 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»: Солженицын Степан Александрович.

**Кемеровская ГРЭС**

Кемеровская ГРЭС – первая кузбасская станция, построенная по знаменитому плану ГОЭЛРО. Сегодня это современное и эффективное энергопредприятие, крупнейшее в Кузбассе по установленной тепловой мощности, обеспечивает более половины потребности левобережной части Кемерово по теплу и горячему водоснабжению.

Сегодня установленная электрическая мощность станции составляет 485 МВт, установленная тепловая мощность – 1540 Гкал/час. Основное оборудование станции: 13 паровых котлов суммарной паровой производительностью 3600 тонн в час, 9 турбоагрегатов мощностью от 10 до 110 МВт. Основным видом топлива Кемеровской ГРЭС является каменный уголь Кузбасского угольного бассейна марки «Д».

**Кемеровская ТЭЦ**

Кемеровская ТЭЦ – одна из старейших тепловых станций областного центра Кузбасса. Станция обеспечивает теплом и горячей водой Кировский и часть Рудничного района Кемерово. В настоящее время установленная электрическая мощность Кемеровской ТЭЦ составляет 80 МВт, тепловая мощность – 749 Гкал/час.

На электростанции установлено 8 котельных агрегатов паропроизводительностью от 85 до 220 тонн пара в час, а также 4 турбогенератора мощностью от 10 до 30 МВт. Основным видом топлива Кемеровской ТЭЦ является каменный уголь Кузбасского угольного бассейна.

Станции АО «Кемеровская генерация» работают в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на производство электрической энергии (мощности), тепловой энергии, горячей воды (по компонентам: тепловая энергия и теплоноситель), теплоносителя в виде химочищенной воды, теплоносителя в виде химически обессоленной воды, оказание услуг по передаче тепловой энергии; прочей деятельности: производство прочей продукции, работ, услуг, а также между регулируемыми и нерегулируемыми видами тепловой энергии (вода, пар). При определении затрат на регулируемые и нерегулируемые виды тепловой энергии (вода, пар) на 2019-2023 года принято распределение затрат пропорционально полезному отпуску со станции.

**4. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) КЕМЕРОВСКОЙ ТЭЦ НА 2023 ГОД**

**Расчетный объем отпуска теплоносителя**

При формировании расходов и объемов по теплоносителю (химочищенной воды) необходимо пользоваться законодательством в сфере теплоснабжения.

Эксперты предлагают учесть отпуск в сеть химочищенной воды на 2023 год в размере 1 921,002 тыс.куб. м, на уровне предложения предприятия.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кемеровская генерация» по Кемеровской ТЭЦ в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2023 году, по мнению экспертов, составит 14 188 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 4,94 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Расчет операционных расходов АО «Кемеровская генерация»**

**Кемеровская ТЭЦ на производство теплоносителя на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,03 | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 749 | 749 | 749 | 749 | 749 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 12 520 | 12 767 | 13 094 | 13 520 | 14 188 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Концессионная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Арендная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Расходы на страхование*

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Иные расходы*

По данной статье предприятием учитываются расходы по водному налогу, а также налог на имущество по Кемеровской ТЭЦ.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества, в соответствии с которым налог на имущество, относимый на производство теплоносителя, составит в 2023 году: 144 тыс. руб., на уровне предложения предприятия.

Земельный налог

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя на 2023 год расходы в размере 24 тыс. руб., на уровне предложения предприятия.

Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

Федеральным законом от 24.11.2014 № 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации…» установлено применение повышающего коэффициента на 2023 год в размере 3,52 к ставке, утвержденной на 2015 год согласно главе 25.2 Налогового Кодекса.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя на 2023 год расходы в размере 1 812 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2021 года, с учетом повышающего коэффициента 3,52.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- 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».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство теплоносителя на 2023 год, которая составила: 7 805 \* 0,302 = 2 357 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на производство теплоносителя на 2023 год: (32 061 тыс. руб. (амортизация зданий) + 7 108 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 45 530 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 2 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 243 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 3 933 тыс. руб. (амортизация прочих основных производственных фондов)) × 5,05 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 4 396 тыс. руб.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2023 году, по мнению экспертов, составит 8 377 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Реестр неподконтрольных расходов на производство теплоносителя Кемеровской ТЭЦ**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 344 | 1 980 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 344 | 1 980 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 246 | 2 357 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 457 | 4 396 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 0 | 0 |
| 2 | Налог на прибыль | 4 047 | 8 733 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 4 047 | 8 733 |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

Расходы про данной статье отсутствуют.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Кемеровской ТЭЦ на 2023 год 1 146 тыс. руб.

Расчет: (14 188 тыс. руб. (операционные расходы) + 1 980 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 2 357 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 4 396 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 1 146 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 3.

Таблица 3

Расчет операционных расходов за 2021 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 749 | 749 | 749 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 12 520 | 12 816 | 13 538 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне 30,2 % от экономически обоснованного ФОТ, в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 4.

Таблица 4

**Фактические неподконтрольные расходы Кемеровской ТЭЦ на производство теплоносителя за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 566 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 566 |
|  | - налог на имущество организаций | 144 |
|  | - земельный налог | 24 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 1 398 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 249 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 396 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
| 1 | ИТОГО | 8 211 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 8 211 |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 22 540 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству теплоносителя за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска теплоносителя и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 23 385 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 846 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2021 год представлен в таблице 5.

Таблица 5

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов) на производство теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 13 538 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 8 211 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 845 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 234 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 22 828 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -288 |
| 13 | Итого НВВ | 22 540 |
| 14 | Товарная выручка | 23 385 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | -846 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки на теплоноситель на 2023 год необходимо исключить 1 021 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 6.

Таблица 6

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов Кемеровской ТЭЦ**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 13 520 | 14 188 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 047 | 8 733 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 878 | 1 146 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -11 085 | -1 021 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 7 360 | 23 046 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 13 999 | 660 |
| **13** | **Товарная выручка** | 21 359 | 23 706 |

**Расчет тарифов на теплоноситель (химочищенную воду)**

Расчет тарифов на производство теплоносителя по Кемеровской ТЭЦ, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 7.

Таблица 7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 23 706 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс. куб. м | 1 921,002 |
| 3 | Тариф, руб./куб. м |  |
| 3.1 | с 1 декабря 2022 года | 12,34 |
| 3.2 | с 1 января 2023 года | 12,34 |
| **4** | **Рост с 1 декабря 2022 года** | 9,0% |

**5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) КЕМЕРОВСКОЙ ТЭЦ В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 8

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | ИТОГО операционные расходы | 13 520 | 14 188 | 668 |

Таблица 9

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 344 | 1 980 | 636 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 344 | 1 980 | 636 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 246 | 2 357 | 111 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 457 | 4 396 | 3 939 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 4 047 | 8 733 | 4 686 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 4 047 | 8 733 | 4 686 |

Таблица 10

**Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 13 520 | 14 188 | 668 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 047 | 8 733 | 4 686 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 878 | 1 146 | 268 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -11 085 | -1 021 | 10 064 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 7 360 | 23 046 | 15 686 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 13 999 | 660 | -13 339 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 21 359 | 23 706 | 2 347 |

Увеличение необходимой валовой выручки на производство теплоносителя Кемеровской ТЭЦ АО «Кемеровская генерация» на 2023 год составляет 2 347 тыс. руб., или 11,0 %. При этом, рост операционных расходов на производство теплоносителя составляет 668 тыс. руб. или 4,94 %, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2023 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Увеличение неподконтрольных расходов на производство теплоносителя составляет 4 686 тыс. руб.. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**6. КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) КЕМЕРОВСКОЙ ГРЭС НА 2023 ГОД**

**Расчетный объем отпуска теплоносителя**

При формировании расходов и объемов по теплоносителю (химочищенной воды) необходимо пользоваться законодательством в сфере теплоснабжения.

Эксперты предлагают учесть отпуск в сеть химочищенной воды на 2023 год в размере 7 426,577 тыс. куб. м, на уровне предложения предприятия.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год**

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кемеровская генерация» по Кемеровской ГРЭС в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2023 году, по мнению экспертов, составит 56 276 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2023 год от уровня 2022 года составит 4,93 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 11.

Таблица 11

**Расчет операционных расходов на производство теплоносителя АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ГРЭС на 2023 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,03 | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% | 1% |  |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 | 0 |  |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - |  |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1 540 | 1 540 | 1 540 | 1 540 | 1 540 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 49 659 | 50 637 | 51 935 | 53 627 | 56 276 |

**Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Концессионная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Арендная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Расходы на страхование*

Предприятием не заявлены расходы по статье.

*Иные расходы*

По данной статье предприятием учитываются расходы по водному налогу, земельному налогу, а также налог на имущество по Кемеровской ГРЭС.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества, в соответствии с которым налог на имущество, относимый на производство теплоносителя, составит в 2023 году: 1 836 тыс. руб., исходя из факта 2021 года.

Земельный налог

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя на 2023 год расходы в размере 48 тыс. руб., исходя из фактических расходов по земельному налогу за 2021 год.

Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

Федеральным законом от 24.11.2014 № 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации…» установлено применение повышающего коэффициента на 2023 год в размере 3,52 к ставке, утвержденной на 2015 год согласно главе 25.2 Налогового Кодекса.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя на 2023 год расходы в размере 5 919 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2021 года, с учетом повышающего коэффициента 3,52.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- 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».

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство теплоносителя на 2023 год, которая составила: 14 281 \* 0,302 = 4 313 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на производство теплоносителя на 2023 год: (46 989 тыс. руб. (амортизация зданий) + 32 810 тыс. руб. (амортизация сооружений) + 151 774 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования) + 11 тыс. руб. (амортизация транспортных средств) + 1 521 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря) + 5 607 тыс. руб. (амортизация прочих производственных фондов))) × 3,42 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 8 160 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2023 году, по мнению экспертов, составит 20 276 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 12.

Таблица 12

**Реестр неподконтрольных расходов на производство теплоносителя Кемеровской ГРЭС**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 7 102 | 7 803 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 102 | 7 803 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 110 | 4 313 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 14 246 | 8 160 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 25 458 | 20 276 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 |
| **3** | **Итого неподконтрольных расходов** | 25 458 | 20 276 |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

Расходы про данной статье отсутствуют.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя Кемеровской ГРЭС на 2023 год 3 828 тыс. руб.

Расчет: (56 276 тыс. руб. (операционные расходы) + 7 803 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 4 313 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 8 160 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 3 828 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 13.

Таблица 13

Расчет операционных расходов за 2021 год

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1 540 | 1 540 | 1 540 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 49 659 | 50 834 | 53 697 |

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды подтверждаются представленной выгрузкой из бухгалтерских программ.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2021 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2021 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 14.

Таблица 14

**Фактические неподконтрольные расходы Кемеровской ГРЭС на производство теплоносителя за 2021 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2021 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 7 491 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 491 |
|  | - налог на имущество организаций | 1 836 |
|  | - земельный налог | 48 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 5 607 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 115 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 8 160 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
| 1 | ИТОГО | 19 766 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 19 766 |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2021 год составила 73 947 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству теплоносителя за 2021 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска теплоносителя, и утвержденных тарифов на 2021 год, составила 72 458 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов составляет 1 489 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2021 год представлен в таблице 15.

Таблица 15

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 53 697 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 19 766 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 546 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -842 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 76 167 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -2 220 |
| 13 | Итого НВВ | 73 947 |
| 14 | Товарная выручка | 72 458 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2021 года** | 1 489 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на теплоноситель на 2023 год необходимо включить 1 798 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 16.

Таблица 16

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов Кемеровской ГРЭС**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложение экспертов на 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 53 627 | 56 276 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 25 458 | 20 276 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 954 | 3 828 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 5 536 | 1 798 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 88 576 | 82 178 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -10 978 | 3 971 |
| **13** | **Товарная выручка (с учетом корректировки)** | 77 598 | 86 149 |

**Расчет тарифов на теплоноситель (химочищенную воду)**

Расчет тарифов на производство теплоносителя по Кемеровской ГРЭС, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, представлен в таблице 17.

Таблица 17

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение экспертов на 2023 |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 86 149 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс. куб. м | 7 426,577 |
| 3 | Тариф, руб./куб. м |  |
| 3.1 | с 1 декабря 2022 года | 11,60 |
| 3.2 | с 1 января 2023 года | 11,60 |
| **4** | **Рост с 1 декабря 2022 года** | 9,0% |

**7. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) КЕМЕРОВСКОЙ ГРЭС В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 18

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика расходов |
| 1 | ИТОГО операционные расходы | 53 627 | 56 276 | 2 649 |

Таблица 19

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 7 102 | 7 803 | 701 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 102 | 7 803 | 701 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 110 | 4 313 | 203 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 14 246 | 8 160 | -6 086 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 25 458 | 20 276 | -5 182 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 25 458 | 20 276 | -5 182 |

Таблица 20

**Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 53 627 | 56 276 | 2 649 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 25 458 | 20 276 | -5 182 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 954 | 3 828 | -126 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 5 536 | 1 798 | -3 738 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 88 576 | 82 178 | -6 398 |
| 12 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -10 978 | 3 971 | 14 949 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом корректировки | 77 598 | 86 149 | 8 551 |

Рост необходимой валовой выручки на производство теплоносителя Кемеровской ГРЭС АО «Кемеровская генерация» на 2023 год составляет 8 551 тыс. руб., или 11,0%.

При этом, рост операционных расходов на производство теплоносителя составляет 2 649 тыс. руб. или 4,93%, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2023 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Уменьшение неподконтрольных расходов на производство теплоносителя составляет 5 182 тыс. руб. или 20,4%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**8. РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ АО «КЕМЕРОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ», РЕАЛИЗУЕМЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

Таблица 21

**Расчет средневзвешенной стоимости производимой и приобретаемой ЕТО единицы теплоносителя**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Итого | Ново-Кемеровская ТЭЦ | Кемеровская ГРЭС | Кемеровская ТЭЦ |
| 2023 год | | | | |
| Объем отпуска, тыс. куб. м | 12 048,227 | 2 700,648 | 7 426,577 | 1 921,002 |
| Среднеотпускной тариф, руб./куб. м | 11,88 | 12,31 | 11,60 | 12,34 |
| НВВ, тыс. руб. | 143 100 | 33 245 | 86 149 | 23 706 |

**9. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ, РЕАЛИЗУЕМУЮ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ**

Предприятие предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Кемеровского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию для АО «Кемеровская генерация» определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования.

Компонент на теплоноситель для АО «Кемеровская генерация» принят в размере тарифа на теплоноситель.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для АО «Кемеровская генерация» в виде, указанном в таблице 22.

Таблица 22

**Тарифы на горячую воду АО «Кемеровская генерация», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Кемеровского городского округа**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование регулируемой организации** | **Период** | **Компонент на теплоноситель, руб./м3**  **(без НДС)** | **Компонент на тепловую энергию** | | | |
| **Одноставочный, руб./Гкал**  **(без НДС)** | **Двухставочный** | | |
| **Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.** | **Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал** |
| КемГен (конечным потребителям) | с 01.12.2022 | 11,88 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования | - | - |
| с 01.01.2023 | 11,88 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования | - | - |

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация»**

**на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке  
Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального округа,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кемеровская генерация»  (Кемеровская ГРЭС) | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 9,17 | х |
| с 01.07.2019 | 9,19 | х |
| с 01.01.2020 | 9,19 | х |
| с 01.07.2020 | 9,73 | х |
| с 01.01.2021 | 9,73 | х |
| с 01.07.2021 | 10,20 | х |
| с 01.01.2022 | 10,20 | х |
| с 01.07.2022 | 10,64 | х |
| с 01.12.2022 | 11,60 | х |
| с 01.01.2023 | 11,60 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | х | х |
| с 01.07.2019 | х | х |
| с 01.01.2020 | х | х |
| с 01.07.2020 | х | х |
| с 01.01.2021 | х | х |
| с 01.07.2021 | х | х |
| с 01.01.2022 | х | х |
| с 01.07.2022 | х | х |
| с 01.12.2022 | х | х |
| с 01.01.2023 | х | х |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кемеровская генерация»  (Кемеровская ТЭЦ) | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 9,17 | х |
| с 01.07.2019 | 9,95 | х |
| с 01.01.2020 | 9,95 | х |
| с 01.07.2020 | 10,35 | х |
| с 01.01.2021 | 10,35 | х |
| с 01.07.2021 | 10,85 | х |
| с 01.01.2022 | 10,85 | х |
| с 01.07.2022 | 11,32 | х |
| с 01.12.2022 | 12,34 | х |
| с 01.01.2023 | 12,34 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | х | х |
| с 01.07.2019 | х | х |
| с 01.01.2020 | х | х |
| с 01.07.2020 | х | х |
| с 01.01.2021 | х | х |
| с 01.07.2021 | х | х |
| с 01.01.2022 | х | х |
| с 01.07.2022 | х | х |
| с 01.12.2022 | х | х |
| с 01.01.2023 | х | х |
| АО «Кемеровская генерация» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | х | х |
| с 01.07.2019 | х | х |
| с 01.01.2020 | х | х |
| с 01.07.2020 | х | х |
| с 01.01.2021 | х | х |
| с 01.07.2021 | х | х |
| с 01.01.2022 | х | х |
| с 01.07.2022 | х | х |
| с 01.12.2022 | х | х |
| с 01.01.2023 | х | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 9,17 | х |
| с 01.07.2019 | 9,45 | х |
| с 01.01.2020 | 9,44 | х |
| с 01.07.2020 | 9,93 | х |
| с 01.01.2021 | 9,93 | х |
| с 01.07.2021 | 10,46 | х |
| с 01.01.2022 | 10,46 | х |
| с 01.07.2022 | 10,88 | х |
| с 01.12.2022 | 11,88 | х |
| с 01.01.2023 | 11,88 | х |

**Долгосрочные тарифы на теплоноситель АО «Кемеровская генерация», поставляемый теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим теплоноситель с целью компенсации потерь теплоносителя, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| АО «Кемеровская генерация» | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 9,17 | х |
| с 01.07.2019 | 9,45 | х |
| с 01.01.2020 | 9,44 | х |
| с 01.07.2020 | 9,93 | х |
| с 01.01.2021 | 9,93 | х |
| с 01.07.2021 | 10,46 | х |
| с 01.01.2022 | 10,46 | х |
| с 01.07.2022 | 10,88 | х |
| с 01.12.2022 | 11,88 | х |
| с 01.01.2023 | 11,88 | х |

».

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети АО «Кузбассэнерго»,**

**на период с 01.01.2019 по 30.11.2022\*\***

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения (с НДС), руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей (без НДС),  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию (без НДС) | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.01.2019 | 98,84 | 91,50 | 106,03 | 98,84 | 82,37 | 76,25 | 88,36 | 82,37 | 9,17 | 1 224,03 | х | х |
| с 01.07.2019 | 109,72 | 101,50 | 117,78 | 109,72 | 91,43 | 84,58 | 98,15 | 91,43 | 9,45 | 1 370,91 | х | х |
| с 01.01.2020 | 110,53 | 102,30 | 117,77 | 109,70 | 92,11 | 85,25 | 98,14 | 91,42 | 9,44 | 1 370,91 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.07.2020 | 115,08 | 106,52 | 122,62 | 114,23 | 95,90 | 88,77 | 102,18 | 95,19 | 9,93 | 1 425,75 | х | х |
| с 01.01.2021 | 115,08 | 106,52 | 122,62 | 114,23 | 95,90 | 88,77 | 102,18 | 95,19 | 9,93 | 1 425,75 | х | х |
| с 01.07.2021 | 121,50 | 112,46 | 129,44 | 120,59 | 101,25 | 93,72 | 107,87 | 100,49 | 10,46 | 1 505,59 | х | х |
| с 01.01.2022 | 121,50 | 112,46 | 129,44 | 120,59 | 101,25 | 93,72 | 107,87 | 100,49 | 10,46 | 1 505,59 | х | х |
| с 01.07.2022 | 129,52 | 119,86 | 138,01 | 128,56 | 107,93 | 99,88 | 115,01 | 107,13 | 10,88 | 1 609,48 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей Кемеровского городского округа за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кемеровская генерация».

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети АО «Кузбассэнерго»,**

**на период с 01.12.2022 по 31.12.2023\*\***

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель, руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.01.2023 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК  Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |  |  |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тарифы установлены для потребителей Кемеровского городского округа за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кемеровская генерация». ».

Приложение № 22 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка  
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по вопросу: «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 640 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую АО «Кемеровская генерация» на потребительском рынке Кемеровского городского округа и Кемеровского муниципального округа, через сети сторонних организаций на 2019-2023 годы» в части периода**

**с 01.12.2022 по 31.12.2023»**

Предприятие АО «Кемеровская генерация» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Кемеровского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения через сети:

* Кемеровохиммаш - филиал АО «Алтайвагон»;
* ООО «Электросибмонтаж»;
* ИП Зубарева Е.А.;
* ООО «Теплоснаб».

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию для АО «Кемеровская генерация» определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования.

Компонент на теплоноситель АО «Кемеровская генерация», реализуемый на потребительском рынке Кемеровского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 637.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для АО «Кемеровская генерация» в следующем виде:

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети Кемеровохиммаш - филиал АО «Алтайвагон», ООО «Электросибмонтаж», ИП Зубарева Е.А., ООО «Теплоснаб», на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель, руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |
| с 01.01.2023 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |  |  |

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа через сети Кемеровохиммаш - филиал АО «Алтайвагон», на период с 01.01.2019 по 30.11.2022**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения (с НДС), руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей (без НДС),  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию (без НДС) | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.01.2019 | 105,98 | 98,04 | 113,76 | 105,98 | 88,32 | 81,70 | 94,80 | 88,32 | 9,17 | 1 323,56 | х | х |
| с 01.07.2019 | 117,65 | 108,76 | 126,36 | 117,65 | 98,04 | 90,63 | 105,30 | 98,04 | 9,45 | 1 481,40 | х | х |
| с 01.01.2020 | 118,52 | 109,63 | 126,35 | 117,64 | 98,77 | 91,36 | 105,29 | 98,03 | 9,44 | 1 481,40 | х | х |
| с 01.07.2020 | 125,72 | 116,29 | 134,03 | 124,79 | 104,77 | 96,91 | 111,69 | 103,99 | 9,93 | 1 572,84 | х | х |
| с 01.01.2021 | 125,72 | 116,29 | 134,03 | 124,79 | 104,77 | 96,91 | 111,69 | 103,99 | 9,93 | 1 572,84 | х | х |
| с 01.07.2021 | 132,53 | 122,58 | 141,29 | 131,54 | 110,44 | 102,15 | 117,74 | 109,62 | 10,46 | 1 658,12 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2022 | 132,53 | 122,58 | 141,29 | 131,54 | 110,44 | 102,15 | 117,74 | 109,62 | 10,46 | 1 658,12 | х | х |
| с 01.07.2022 | 141,31 | 130,68 | 150,67 | 140,26 | 117,76 | 108,90 | 125,56 | 116,88 | 10,88 | 1 772,53 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа через сети Кемеровохиммаш - филиал АО «Алтайвагон», на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель, руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.01.2023 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК  Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |  |  |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). ».

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети ООО «Электросибмонтаж», на период с 01.01.2019 по 30.11.2022**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения (с НДС), руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей (без НДС),  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию (без НДС) | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.01.2019 | 121,54 | 112,28 | 130,58 | 121,54 | 101,28 | 93,57 | 108,82 | 101,28 | 9,17 | 1 540,23 | х | х |
| с 01.07.2019 | 134,30 | 124,02 | 144,38 | 134,30 | 111,92 | 103,35 | 120,32 | 111,92 | 9,45 | 1 713,58 | х | х |
| с 01.01.2020 | 135,32 | 125,04 | 144,37 | 134,29 | 112,77 | 104,20 | 120,31 | 111,91 | 9,44 | 1 713,58 | х | х |
| с 01.07.2020 | 140,87 | 130,18 | 150,28 | 139,80 | 117,39 | 108,48 | 125,23 | 116,50 | 9,93 | 1 782,03 | х | х |
| с 01.01.2021 | 140,87 | 130,18 | 150,28 | 139,80 | 117,39 | 108,48 | 125,23 | 116,50 | 9,93 | 1 782,03 | х | х |
| с 01.07.2021 | 148,73 | 137,44 | 158,66 | 147,60 | 123,94 | 114,53 | 132,22 | 123,00 | 10,46 | 1 881,89 | х | х |
| с 01.01.2022 | 148,73 | 137,44 | 158,66 | 147,60 | 123,94 | 114,53 | 132,22 | 123,00 | 10,46 | 1 881,89 | х | х |
| с 01.07.2022 | 158,63 | 146,56 | 169,25 | 157,42 | 132,19 | 122,13 | 141,04 | 131,18 | 10,88 | 2 011,74 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети ООО «Электросибмонтаж», на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель, руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.01.2023 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК  Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |  |  |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). ».

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети ИП Зубарева Е.А., на период с 01.01.2019 по 30.11.2022**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения (с НДС), руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей (без НДС),  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию (без НДС) | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.01.2019 | 115,66 | 106,91 | 124,24 | 115,66 | 96,38 | 89,09 | 103,53 | 96,38 | 9,17 | 1 458,36 | х | х |
| с 01.07.2019 | 127,12 | 117,43 | 136,60 | 127,12 | 105,93 | 97,86 | 113,83 | 105,93 | 9,45 | 1 613,33 | х | х |
| с 01.01.2020 | 125,24 | 115,80 | 133,56 | 124,30 | 104,37 | 96,50 | 111,30 | 103,58 | 9,44 | 1 574,28 | х | х |
| с 01.07.2020 | 129,80 | 120,02 | 138,40 | 128,82 | 108,17 | 100,02 | 115,33 | 107,35 | 9,93 | 1 629,12 | х | х |
| с 01.01.2021 | 129,80 | 120,02 | 138,40 | 128,82 | 108,17 | 100,02 | 115,33 | 107,35 | 9,93 | 1 629,12 | х | х |
| с 01.07.2021 | 136,74 | 126,44 | 145,80 | 135,71 | 113,95 | 105,37 | 121,50 | 113,09 | 10,46 | 1 716,28 | х | х |
| с 01.01.2022 | 136,74 | 126,44 | 145,80 | 135,71 | 113,95 | 105,37 | 121,50 | 113,09 | 10,46 | 1 716,28 | х | х |
| с 01.07.2022 | 145,81 | 134,81 | 155,51 | 144,72 | 121,51 | 112,34 | 129,59 | 120,60 | 10,88 | 1 834,70 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети ИП Зубарева Е.А., на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель, руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.01.2023 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК  Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |  |  |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). ».

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети ООО «Теплоснаб», на период с 01.01.2019 по 30.11.2022**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения (с НДС), руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей (без НДС),  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию (без НДС) | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.01.2019 | 125,94 | 116,33 | 135,36 | 125,94 | 104,95 | 96,94 | 112,80 | 104,95 | 9,17 | 1 601,73 | х | х |
| с 01.07.2019 | 140,08 | 129,31 | 150,62 | 140,08 | 116,73 | 107,76 | 125,52 | 116,73 | 9,45 | 1 793,93 | х | х |
| с 01.01.2020 | 141,13 | 130,37 | 150,61 | 140,06 | 117,61 | 108,64 | 125,51 | 116,72 | 9,44 | 1 793,93 | х | х |
| с 01.07.2020 | 146,14 | 135,00 | 155,93 | 145,02 | 121,78 | 112,50 | 129,94 | 120,85 | 9,93 | 1 854,81 | х | х |
| с 01.01.2021 | 144,44 | 133,45 | 154,12 | 143,34 | 120,37 | 111,21 | 128,43 | 119,45 | 9,93 | 1 831,46 | х | х |
| с 01.07.2021 | 150,85 | 139,38 | 160,94 | 149,71 | 125,71 | 116,15 | 134,12 | 124,76 | 10,46 | 1 911,30 | х | х |
| с 01.01.2022 | 150,85 | 139,38 | 160,94 | 149,71 | 125,71 | 116,15 | 134,12 | 124,76 | 10,46 | 1 911,30 | х | х |
| с 01.07.2022 | 160,90 | 148,64 | 171,68 | 159,67 | 134,08 | 123,87 | 143,07 | 133,06 | 10,88 | 2 043,18 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). ».

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети ООО «Теплоснаб», на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель, руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.01.2023 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК  Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |  |  |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). ».

Приложение № 23 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка  
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по вопросу: «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 729 «Об установлении долгосрочных тарифов АО «Кемеровская генерация» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа через сети АО «Теплоэнерго», на 2019-2023 годы» в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023»**

Предприятие АО «Кемеровская генерация» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Кемеровского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения через сети АО «Теплоэнерго».

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию для АО «Кемеровская генерация» определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования.

Компонент на теплоноситель АО «Кемеровская генерация», реализуемый на потребительском рынке Кемеровского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 637.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для АО «Кемеровская генерация» в следующем виде:

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети АО «Теплоэнерго», на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель, руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |
| с 01.01.2023 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК  Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |  |  |

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети АО «Теплоэнерго», на период с 01.01.2019 по 30.11.2022**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения (с НДС), руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей (без НДС),  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию (без НДС) | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.01.2019 | 130,31 | 120,34 | 140,08 | 130,31 | 108,59 | 100,28 | 116,73 | 108,59 | 9,17 | 1 662,50 | х | х |
| с 01.07.2019 | 143,60 | 132,55 | 154,44 | 143,60 | 119,67 | 110,46 | 128,70 | 119,67 | 9,45 | 1 843,19 | х | х |
| с 01.01.2020 | 144,70 | 133,64 | 154,43 | 143,59 | 120,58 | 111,37 | 128,69 | 119,66 | 9,44 | 1 843,19 | х | х |
| с 01.07.2020 | 150,94 | 139,40 | 161,08 | 149,78 | 125,78 | 116,17 | 134,23 | 124,82 | 9,93 | 1 921,18 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2021 | 150,94 | 139,40 | 161,08 | 149,78 | 125,78 | 116,17 | 134,23 | 124,82 | 9,93 | 1 921,18 | х | х |
| с 01.07.2021 | 158,64 | 146,52 | 169,30 | 157,43 | 132,20 | 122,10 | 141,08 | 131,19 | 10,46 | 2 018,84 | х | х |
| с 01.01.2022 | 158,64 | 146,52 | 169,30 | 157,43 | 132,20 | 122,10 | 141,08 | 131,19 | 10,46 | 2 018,84 | х | х |
| с 01.07.2022 | 168,53 | 155,64 | 179,88 | 167,24 | 140,44 | 129,70 | 149,90 | 139,37 | 10,88 | 2 148,61 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Долгосрочные тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети АО «Теплоэнерго», на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель, руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.01.2023 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК  Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |  |  |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

Приложение № 24 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка  
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по вопросу: «Об установлении тарифов АО «Кемеровская генерация» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа через сети ООО «Спецтранспорт 42»,**

**на период с 01.12.2022 по 31.12.2023»**

Предприятие АО «Кемеровская генерация» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Кемеровского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения через сети ООО «Спецтранспорт 42».

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию для АО «Кемеровская генерация» определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования.

Компонент на теплоноситель АО «Кемеровская генерация», реализуемый на потребительском рынке Кемеровского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 637.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для АО «Кемеровская генерация» в следующем виде:

**Тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети ООО «Спецтранспорт 42», на период с 01.01.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель, руб./м3  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |
| с 01.01.2023 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |  |  |

**Тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского городского округа через сети ООО «Спецтранспорт 42», на период с 01.01.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на теплоноситель, руб./м3  (с НДС)\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС)\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.01.2023 | 11,88 | 14,26 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК  Кузбасса от 17.11.2022 № 378 |  |  |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 25 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка  
Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по вопросу: «Об установлении тарифов АО «Кемеровская генерация» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа на период с 01.12.2022 по 31.12.2023»**

Предприятие АО «Кемеровская генерация» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Кемеровского муниципального округа в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения АО «Кемеровская генерация» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

Компонент на тепловую энергию для АО «Кемеровская генерация» принят в размере тарифа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа (постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 636).

Компонент на теплоноситель АО «Кемеровская генерация», реализуемый на потребительском рынке Кемеровского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 637.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для АО «Кемеровская генерация» в следующем виде:

**Тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**Кемеровского муниципального округа, на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения (с НДС), руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей (без НДС),  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель (без НДС),  руб./м3 | Компонент на тепловую энергию (без НДС) | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «Кемеровская генерация» | с 01.12.2022 | 143,42 | 141,52 | 151,97 | 144,37 | 119,52 | 117,93 | 126,64 | 120,31 | 11,88 | 1 978,62 | х | х |
| с 01.01.2023 | 143,42 | 141,52 | 151,97 | 144,37 | 119,52 | 117,93 | 126,64 | 120,31 | 11,88 | 1 978,62 | х | х |

Приложение № 26 к протоколу № 88

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

**по вопросу «Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на период с 01.12.2022 по 31.12.2023»**

АО «Кузнецкая ТЭЦ», АО «Кузбассэнерго» поданы заявления на корректировку платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей.

Согласно п. 4 пп.в) Основ ценообразования, органы регулирования устанавливают плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей.

Главой IX.VII Методических указаний, определяется методика расчета вышеуказанной платы.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые единой теплоснабжающей организацией в отношении категорий (групп) социально значимых потребителей, предусмотренных пунктом 115 Основ ценообразования и находящихся в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, устанавливается равной:

 (тыс. руб./Гкал/ч в мес.),

где:

 - ставка за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), расчетная величина ставки за тепловую мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанная в соответствии с главой IX.IV настоящих Методических указаний.

В соответствии с вышеуказанной главой ставка за мощность ЕТО рассчитывается по формуле 98:

 (тыс. руб./Гкал/ч в мес.),

где:

 - средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единой теплоснабжающей организацией единицы тепловой энергии (мощности) в виде пара и (или) воды в i-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с главой IX.III настоящих Методических указаний, руб./Гкал (тыс. руб./Гкал/ч в мес.);

 - ставка за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые r-той регулируемой организацией, паровые тепловые сети или водяные тепловые сети которой используются для теплоснабжения потребителей по единому тарифу на тепловую энергию (мощность), до тепловых пунктов такой организации, определяемая в соответствии с главой IX.II настоящих Методических указаний на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб./Гкал/ч в мес.;

 - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по пару или по воде потребителей (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности), теплопотребляющие установки которых подключены до тепловых пунктов, эксплуатируемых r-той регулируемой организацией, с использованием паровых тепловых сетей или водяных тепловых сетей которой осуществляется теплоснабжение потребителей по единому тарифу на тепловую энергию (мощность), в i-м расчетном периоде регулирования, Гкал/ч;

 - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по пару или по воде потребителей (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности), теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых r-той регулируемой организацией, с использованием паровых тепловых сетей или водяных тепловых сетей которой осуществляется теплоснабжение потребителей по единому тарифу на тепловую энергию (мощность), в i-том расчетном периоде регулирования, Гкал/ч.;

 - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по пару или по воде потребителей единой теплоснабжающей организации (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности), теплопотребляющие установки которых подключены до тепловых пунктов в i-том расчетном периоде регулирования, Гкал/ч;

М - количество месяцев в расчетном периоде регулирования;

ИнРi,1,р - расходы по сомнительным долгам и расходы на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии и теплоносителя, относящиеся к потребителям единой теплоснабжающей организации до тепловых пунктов, в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. руб.

Исходя из вышеприведённой формулы, а также плановых НВВ на 2023 год (в соответствии с установленными тарифами) ЕТО рассчитана плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии.

Расчет представлен в таблицах 1, 2.

Таблица 1

**АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

**г. Новокузнецк**

|  |  |
| --- | --- |
| Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии,  руб./Гкал/ч в мес. | 209 453,56 |
| - производство (средневзвешенная) | 86 371,16 |
| - передача | 103 998,54 |
| - сбыт | 19 083,86 |
| Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч |  |
| Кузнецкая ТЭЦ | 953,504 |
| Конечных потребителей | 863,648 |

Таблица 2

**АО «Кузбассэнерго»**

**г. Мыски**

|  |  |
| --- | --- |
| Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии,  руб./Гкал/ч в мес. | 211 061,87 |
| - производство (средневзвешенная) | 92 937,75 |
| - передача | 97 040,08 |
| - сбыт | 13 375,11 |
| Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 7 708,93 |
| Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч |  |
| ТУ ГРЭС | 95,746 |
| Конечных потребителей | 94,479 |

**Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности**

**при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей на период с 01.12.2022 по 31.12.2023**

без НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в зоне деятельности ЕТО, руб./Гкал/час в мес. |
| 1 | АО «Кузнецкая ТЭЦ» | 209 453,56 |
| 2 | АО «Кузбассэнерго» Мысковский городской округ | 211 061,87 |