

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

от 04 декабря 2020 года № 10

---

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**

Начальник Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ<sup>1</sup>:**

А.В. Дудакалов  
Е.А. Кравцова  
Е.Н. Лахно  
Л.В. Тихомирова

Дата заседания комиссии: 04.12.2020

Начало работы комиссии: 11 часов 30 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПОВЕСТКА:**

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

2. О корректировке производственной программы и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

3. О корректировке производственной программы и тарифов на техническую воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

4. О корректировке производственной программы и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

---

<sup>1</sup> Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу, уведомленный о времени, дате и месте проведения Комиссии в установленном порядке, на заседании не присутствовал.

5. О корректировке производственной программы и тарифов на услуги водоотведения для потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2021 г (входящий УГРЦТ НАО № 329 от 30.04.2020).

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 04.12.2020 № СА-407) дело рассмотрено в отсутствие представителей Общества.

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 68 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Управлением выполнена корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, рассчитанных методом индексации.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ), относимой на производство тепловой энергии, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2021 г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

| Показатели прогноза  | 2019  | 2020  | 2021  |
|--|-------|-------|-------|
| Индекс потребительских цен   | 104,5 | 103,2 | 103,6 |
| Индекс газа - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая население | 103   | 103   | 103   |

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие скорректированные показатели баланса тепловой энергии на 2021 год:

- объем полезного отпуска тепловой энергии – 35 423,01 Гкал, в том числе:
- на производственные нужды – 10 537,9 Гкал, в т.ч. на цели производства: технической очищенной воды – 1 145 Гкал, горячей воды – 8 302,9 Гкал, питьевой воды – 27 Гкал, на водоотведение – 1 063 Гкал;
- население – 0;
- отпуск прочим потребителям – 24 885 Гкал;

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельных принят на 2021 год в соответствии с утвержденным целевым показателем в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности в размере 2,1 % от объема выработанной тепловой энергии (распоряжение УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 92) и составил 903,74 Гкал.

Технологические потери приняты в размере 6 708,4 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, установленными приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 67 «Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории НАО на 2019-2023 годы» (далее – Приказ УГРЦТ НАО № 67).

Объем вырабатываемой тепловой энергии принят в размере 43 035,15 Гкал.

Расход условного топлива рассчитан с использованием утвержденного распоряжением УГРЦТ НАО от 25.12.2019 № 92 норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, определенную в размере 170,2 кг.у.т./Гкал.

Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учтены при определении потребности в топливе, электроэнергии и воде на 2021 год.

При проведении экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию на 2021 долгосрочного периода 2019-2023 года, составила:

| Показатели  | Сумма (руб.)      |
|---|-------------------|
| <b>Операционные расходы</b>   | <b>61 608 183</b> |
| <b>Неподконтрольные расходы</b>   | <b>11 844,590</b> |
| Налог на прибыль  | 273 848           |
| Расходы на приобретение энергетических ресурсов   | 19 883,617        |
| Прибыль   | 1 095 391         |
| Предпринимательская прибыль   | 3 792 116         |
| Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов | -585 410          |
| <b>Итого НВВ на ТО</b>  | <b>97 912,336</b> |

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов (статей затрат), предложенных Обществом, с указанием таких расходов и их величины приведены в следующей таблице:

| Показатели           | Предложение Общества | Корректировка УГРЦТ НАО | Скорректированные значения расходов |   |
|----------------------|----------------------|-------------------------|-------------------------------------|---|
|                      |                      |                         | Отклонение                          | Основание   |
| Операционные расходы | 99 532,152           | 61 608,183              | -37 923,968                         | Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы, на основании п.36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). |

тыс. руб

|   |                  |                   |                   |  |
|---|------------------|-------------------|-------------------|--|
| Неподконтрольные расходы  | 21 222,694       | 11 844,590        | -9 378,104        | Скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, на величину изменения    |
| Арендная плата  | 2 797,683        | 718,543           | -2 079,139        | Арендная плата учтена исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налога на имущество, в соответствии с п.45 Методических указаний, расчет произведен на основании справок, предоставленных письмом от 29.09.2020 № СА-336 с учетом пересчета на 2021 год.  |
| - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду |                  | 0,116             | 0,116             | С учетом фактических показателей за 2019 год, в пределах установленных нормативов (лимитов) и расчёта Общества.  |
| -расходы на обязательное страхование  | 679,191          | 22,328            | -656,862          | С учетом фактических показателей за 2019 год, с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации  |
| -отчисления на социальные нужды   | 17 745,82        | 11 060,280        | -6 685,540        | Расходы на страховые взносы (рассчитаны в соответствии с действующим законодательством с уточнением величины базы для начисления взносов на 2021 год)  |
| Амортизация   |                  | 43,320            | 43,320            | С учетом фактического начисления за 2019 год, пересчета на 2021 год, ведомости амортизации   |
| Налог на прибыль  | 274,337          | 273,848           | -0,489            | Скорректирован с учётом расходов на прибыль  |
| <b>Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>   | <b>28 061,04</b> | <b>19 883,617</b> | <b>-8 177,421</b> |  |
| Расходы на топливо  | 21 611,991       | 15 377,8213       | -6 234,169        | Расходы на топливо приняты исходя из планируемого расхода топлива (попутный нефтяной газ) на отпуск тепловой энергии с учетом удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию и установленного переводного коэффициента планируемой стоимости топлива |
| Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)  | 5 140,141        | 3 613,016         | -1 527,125        | Расходы приняты (исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии)   |

|   |            |            |             |  |
|---|------------|------------|-------------|--|
|   |            |            |             | (ДПР на 2021 год) и планируемой стоимости покупной электроэнергии.   |
| Расходы на холодную воду  | 448,222    | 483,073    | 34,851      | Учтены плановые объемы и сложившаяся себестоимость производства по ТНВ и ТОВ   |
| Расходы на воду, водоотведение  | 860,684    | 409,705    | -450,979    | Учтены плановые объемы и сложившаяся себестоимость производства ВО   |
| Предпринимательская прибыль   | 4 730,8    | 3 792,116  | -938,684    | Учтена в размере утвержденной на 2021 год, в соответствии с пунктом 49 Методических указаний   |
| Прибыль (денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору))  | 1 097,3    | 1 095,391  | -1,909      | Произведена корректировка с учетом установленной на социальное развитие прибыли на 2019 год (по Коллективному договору) с применением сглаженного коэффициента 2020 и 2021 г.  |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов |            | -585,410   |             | Произведена корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов на 2019 год, излишне полученный доход Общества составляет -5 475,461 тыс. руб. Предлагается в целях сглаживания тарифов учесть сумму излишне полученного дохода в размере -585,410 тыс. руб. (с учетом ИПЦ). Остаток суммы полученного избытка средств будет учтен в следующих периодах регулирования. |
| Необходимая валовая выручка   | 154 918,37 | 97 912,336 | -57 006,040 |  |

По результатам проведенной корректировки, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям составили (без учета НДС):

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 3 934,57 руб./Гкал;  
на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 3 934,57 руб./Гкал.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения одноставочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»:

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 3 934,57 руб./Гкал;  
на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 3 935,57 руб./Гкал.

2. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 68 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

2. О корректировке производственной программы и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее также – Общество) о корректировке тарифов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2020 № 330).

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 04.12.2020 № СА-407) дело рассмотрено в отсутствие представителей Общества.

Тарифы утверждены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ), относимой на производство питьевой воды, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2021 г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

| Показатели прогноза        | 2019  | 2020  | 2021  |
|----------------------------|-------|-------|-------|
| Индекс потребительских цен | 104,5 | 103,2 | 103,6 |

При проведении корректировки тарифов основные показатели на 2021 год приняты по предложению Общества, с учетом долгосрочных параметров регулирования:

- объем поднятой-забранной воды – 1 48,191 тыс.м3;
- объем подачи воды в сеть – 40,836 тыс.м3;
- объем воды на собственные нужды – 7,4 тыс.м3;
- объем полезного отпуска – 40,836 тыс.м3;
- прочим потребителям – 40,836 тыс.м3.

При проведении экспертизы тарифов на питьевую воду, поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки Общества, принятая при расчёте тарифов на питьевую воду на 2021 год, составила:

| Наименование расходов                 | Скорректированный 2021 год<br>долгосрочного периода<br>регулирования,<br>тыс. руб. |
|---------------------------------------|--|
| Операционные (подконтрольные) расходы | 20 421,179   |
| Неподконтрольные расходы              | 6 391,780  |

|                                     |                   |
|-------------------------------------|-------------------|
| Налог на прибыль                    | 70,513            |
| Расходы на электрическую энергию    | 2 327,455         |
| Прибыль                             | 282,053           |
| Корректировка НВВ                   | -1 917,855        |
| <b>Итого НВВ на товарный отпуск</b> | <b>27 575,126</b> |

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2021 год, установленные для регулируемой организации, приведены в таблице:

| Показатели  | тыс. руб.                       |                                    |                                     |   |
|---|---------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|---|
|   | Предложение<br>Общества<br>2021 | Корректировка<br>УГРЦТ НАО<br>2021 | Скорректированные значения расходов |   |
|   |                                 |                                    | Отклонение                          | Основание   |
| <b>Операционные расходы</b>                         | <b>32 069,087</b>               | <b>20 421,179</b>                  | <b>-11 647,908</b>                  | Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы, с применением формулы п.90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания) |
| <b>Неподконтрольные расходы</b>                     | <b>8 605,336</b>                | <b>6 391,780</b>                   | <b>-2 213,556</b>                   |   |
| Расходы на тепловую энергию                         | 110,128                         | 91,250                             | -18,878                             | Учтены плановые объемы и сложившаяся себестоимость производства ТЭ  |
| -расходы на покупку воды                            | 5 771,969                       | 3 875,294                          | -1 896,675                          | Учтены плановые объемы и сложившаяся себестоимость производства по ТНВ, ТОВ   |
| Арендная плата                                      | 2 788,483                       | 2 425,152                          | -363,331                            | Арендная плата учтена исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество - в соответствии с п.44 Методических указаний, на основании справок, предоставленных письмом от 29.09.2020 № СА-336 с учетом пересчета на 2021 год   |
| плата за негативное воздействие на окружающую среду |                                 | 0,08412                            | 0,08412                             | С учетом фактических показателей за 2019 г., в пределах установленных нормативов (лимитов) и ст.333.12 НК РФ  |
| <b>Налог на прибыль</b>                             | <b>65,245</b>                   | <b>70,513</b>                      | <b>-5,269</b>                       | Скорректирован с учетом расходов на прибыль и ставок установленных НК РФ  |
| <b>Прибыль</b>                                      | <b>326,223</b>                  | <b>282,053</b>                     | <b>-44,17</b>                       | Принята с учетом установленной на социальное развитие прибыли на 2019 год (по Коллективному договору) с применением   |

|  |                   |                   |                    |  |
|--|-------------------|-------------------|--------------------|--|
|  |                   |                   |                    | сглаженного коэффициента 2020 и 2021 года.   |
| <b>Расходы на электроэнергию</b>   | <b>2 864,578</b>  | <b>2 327,455</b>  | <b>-537,123</b>    | Расходы учтены исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии (ДПР на 2021 год) и фактической стоимости электрической энергии 2019 с учетом ИЦП  |
| Корректировка по результатам проверки за 2017 год  |                   | - 1 366,202       |                    | Учтена излишне полученная Обществом прибыль по результатам проверки 2017 года  |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2019 год | 17 287,292        | -551,653          |                    | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год (излишне полученный доход Общества составляет -2 758,263 тыс. руб. Предлагается в целях сглаживания тарифов учесть сумму излишне полученного дохода в размере -551,653 тыс. руб. Остаток суммы полученного избытка средств будет учтен в следующих периодах регулирования. |
| <b>Необходимая валовая выручка на ТО</b>   | <b>61 217,761</b> | <b>27 575,126</b> | <b>-33 642,635</b> |  |

Производственная программа регулируемой организации соответствует параметрам тарифов, предлагаемых к утверждению.

По результатам проведенной корректировки одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) составили (без учета НДС):  
на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 675,27 руб./куб. м;  
на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 675,27 руб./куб. м.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в производственную программу ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2019-2023 годы, утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 69.

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»:

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 675,27 руб./куб. м;  
на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 675,27 руб./куб. м.

3. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.



3. О корректировке производственной программы и тарифов на техническую воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее также – Общество) о корректировке тарифов на водоснабжение (техническая вода) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2020 № 332-техническая неочищенная вода, от 30.04.2020 № 331-техническая очищенная вода).

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 04.12.2020 № СА-407) дело рассмотрено в отсутствие представителей Общества.

Тарифы утверждены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ), относимой на производство технической неочищенной воды и технической очищенной воды, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2021 г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

| Показатели прогноза        | 2019  | 2020  | 2021  |
|----------------------------|-------|-------|-------|
| Индекс потребительских цен | 104,5 | 103,2 | 103,6 |

3.1. При проведении корректировки тарифов на техническую неочищенную воду основные показатели на 2021 год приняты по предложению Общества, с учетом долгосрочных параметров регулирования:

- межцеховой оборот – 210,707 тыс.м3, в т.ч.:
  - на цели производства тепловой энергии – 8 844 тыс.м3;
  - на цели производства горячей воды – 83 029 тыс.м3;
  - на цели производства питьевой воды – 42,336 тыс.м3;
  - на цели производства технической очищенной воды – 76,498 тыс.м3;
- прочим потребителям – 1 696,139 тыс.м3, объем принят с учетом динамики фактического отпуска за три года.

Общий объем поднятой воды на 2021 год составляет 1 906,847 тыс.м3.

Подано воды в сеть 1 906,847 тыс.м3.

При проведении экспертизы тарифов на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки Общества, принятая при расчёте тарифов на техническую неочищенную воду на 2021 год, в части товарного отпуска составила:

| Наименование расходов                  | Скорректированный 2021 год<br>долгосрочного периода<br>регулирувания, тыс. руб. |
|--|---|
| Операционные (подконтрольные) расходы  | 26 524,794  |
| Неподконтрольные расходы               | 9 196,315   |
| Расходы на приобретение энергоресурсов | 14 621,393  |
| Налог на прибыль                       | 262,546   |
| Прибыль                                | 1 050,186   |
| Корректировка НВВ                      | - 8 735,784   |
| Итого НВВ на товарный отпуск           | 42 919,451  |

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2021 год, установленные для регулируемой организации, приведены в таблице:

| Показатели  | Предложение<br>Общества | Корректировка<br>УГРЦТ НАО | Скорректированные значения расходов |  |
|---|-------------------------|----------------------------|-------------------------------------|--|
|   |                         |                            | 2021                                | 2021   |
|   |                         |                            | Отклонение                          | Основание  |
| <b>Операционные<br/>расходы</b>                             | <b>54 695,058</b>       | <b>26 524,794</b>          | <b>-28 170,264</b>                  | Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы, с применением формулы п.90 Методических указаний   |
| <b>Неподконтрольные<br/>расходы</b>                         | <b>11 428,892</b>       | <b>9 196,315</b>           | <b>-2 232,577</b>                   |  |
| Арендная плата  | 10 276,067              | 7 923,930                  | -2 352,137                          | Арендная плата учтена исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество в соответствии с п.44 Методических указаний, на основании справок, предоставленных письмом от 29.09.2020 № СА-336, с учетом арендной платы, заявленной в уточненном предложении к тарифной заявке от 04.09.2020 № ЕФ-322 с учетом пересчета на 2021 год |
| -плата за пользование<br>водным объектом                    |                         | 1 257,845                  | 1 257,845                           | По представленному расчету Общества и ст.333.12 НК РФ  |
| -водный налог   | 1 152,823               | 13,528                     | -1 139,295                          | По предоставленному расчету Общества, ст.333.12 и 333.10 НК РФ   |
| - плата за негативное<br>воздействие на<br>окружающую среду |                         | 1,013                      | 1,013                               | На основании фактических показателей за 2019 г., в пределах установленных нормативов(лимитов), и пересчетом на 2021 год  |

|   |            |            |             |   |
|---|------------|------------|-------------|---|
| Налог на прибыль  | 1 442,1    | 262,546    | -1 179,554  | Скорректирован с учетом расходов на прибыль и ставки, установленной НК РФ   |
| Прибыль   | 5 768,406  | 1 050,186  | -4 718,22   | Принята с учетом установленной на социальное развитие прибыли на 2019 год (по Коллективному договору) с применением сглаженного коэффициента 2020 и 2021 года.  |
| Расходы на электроэнергию   | 18 225,932 | 14 621,393 | -3 604,539  | Расходы учтены исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии (ДПР на 2021 год) и фактической стоимости электрической энергии 2019 с учетом ИЦП   |
| Амортизация   | 52,616     |            | -52,616     | Расходы исключены в связи полной амортизацией основных средств по состоянию на 01.05.2019 (ведомость амортизации за 2019г.)   |
| Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов |            | -8 735,784 |             | Произведена корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов на 2019 год, излишне полученный доход Общества составляет -43 678,919 тыс. руб.<br>Предлагается в целях сглаживания тарифов учесть сумму излишне полученного дохода в размере -8 735,784 тыс. руб. Остаток суммы полученного избытка средств, будет учтен в следующих периодах регулирования. |
| Необходимая валовая выручка на ТО   | 91 613,003 | 42 919,451 | -48 693,553 |   |

В результате проведенной корректировки одноставочные тарифы на техническую (неочищенную) воду составили (без учета НДС):

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 25,30 руб./куб. м;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 25,30 руб./куб. м.

Производственная программа Общества соответствует параметрам тарифов, предлагаемых к утверждению.

3.2. При проведении корректировки тарифов на техническую очищенную воду основные показатели на 2021 год приняты по предложению Общества с учетом долгосрочных параметров регулирования:

объем поднятой-забранной воды – 76,498 тыс.м3,

объем подачи воды в сеть – 76,498 тыс. м3,

объем воды на собственные нужды – 5,892 тыс. м3,

объем полезного отпуска – 70,606 тыс. м3,

на производство других видов продукции (межцеховой оборот) – 7,351 тыс. м3,

прочим потребителям – 63,255 тыс.м3.

При проведении экспертизы тарифов на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки Общества, принятая при расчёте тарифов на техническую очищенную воду на 2021 год в части товарного отпуска, составила:

| Наименование расходов                 | Скорректированный 2021 год<br>долгосрочного периода<br>регулируемого, тыс. руб. |
|---------------------------------------|---|
| Операционные (подконтрольные) расходы | 27 811,879  |
| Неподконтрольные расходы              | 5 230,330   |
| Налог на прибыль                      | 30,883  |
| Расходы на электрическую энергию      | 612,127   |
| Прибыль                               | 123,534   |
| Корректировка НВВ                     | 4 709,848   |
| <b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>   | <b>38 518,601</b>   |

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2021 год, установленные для регулируемой организации, приведены в таблице:

| Показатели                      | Предложение<br>Общества<br>2021 | Корректировка<br>УГРЦТ НАО<br>2021 | Скорректированные значения расходов<br>тыс. руб. |  |
|---------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|--|--|
|                                 |                                 |                                    | Отклонение                                       | Основание  |
| <b>Операционные расходы</b>     | <b>33 805,012</b>               | <b>27 811,879</b>                  | <b>-5 993,133</b>                                | Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы, с применением формулы п.90 Методических указаний |
| <b>Неподконтрольные расходы</b> | <b>8 746,96</b>                 | <b>5 230,330</b>                   | <b>-3 516,63</b>                                 |  |
| Расходы на тепловую энергию     | 3 855,025                       | 3 460,701                          | -394,324   | Учтены плановые объёмы и сложившаяся себестоимость производства на ТЭ  |
| -расходы на покупку воды        | 3 074,061                       | 1 702,764                          | -1 371,297                                       | Учтены плановые объёмы и сложившаяся себестоимость производства по ТНВ   |
| -водоотведение                  | 1 716,179                       | -                                  | -1 716,179                                       | В предоставленной справке по физическим объемам реализации услуг на 2021 год водоотведение по ТОВ отсутствует  |
| Арендная плата                  | 101,695                         | 66,840                             | -34,855  | Арендная плата учтена исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество в соответствии с п.44 Методических указаний, на основании справок, предоставленных письмом  |

|  |                   |                   |                   |  |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|--|
|  |                   |                   |                   | от 29.09.2020 № СА-336 с учетом пересчета на 2021 год  |
| -плата за негативное воздействие на окружающую среду   |                   | 0,024             | 0,024             | Расчет произведен с учетом фактических затрат за 2019 год, без учета сверхлимитного потребления, с пересчетом на 2021 год и ст.333.12 НК РФ  |
| <b>Налог на прибыль</b>  | <b>581,181</b>    | <b>30,883</b>     | <b>-550,298</b>   | Скорректирован с учетом расходов на прибыль и учетом ставок НК РФ  |
| <b>Прибыль</b>   | <b>2 324,724</b>  | <b>123,534</b>    | <b>-2 201,19</b>  | Принята с учетом установленной на социальное развитие прибыли на 2019 год (по Коллективному договору) с применением сглаженного коэффициента 2020 и 2021 года  |
| <b>Расходы на электроэнергию</b>   | <b>853,431</b>    | <b>612,127</b>    | <b>-241,304</b>   | Расходы учтены исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии (ДПР на 2021 год) и фактической стоимости электрической энергии 2019 с учетом ИЦП  |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2018 год |                   | 6 837,191         |                   | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год  |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2019 год |                   | -2 127,343        |                   | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2019 год (излишне полученный доход Общества составляет-5 318,358 тыс. руб.<br>Предлагается в целях сглаживания тарифов учесть сумму излишне полученного дохода в размере -2 127,343 тыс. руб.<br>Остаток суммы полученного избытка средств будет учтен в следующих периодах регулирования. |
| <b>Необходимая валовая выручка на ТО</b>   | <b>46 311,308</b> | <b>38 518,601</b> | <b>-7 792,707</b> |  |

В результате проведенной корректировки, одноставочные тарифы на техническую (очищенную) воду, составили (без учета НДС):

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 608,94 руб./куб. м;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 608,94 руб./куб. м.

Производственная программа Общества соответствует параметрам тарифов, предлагаемых к утверждению.

## РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в производственные программы ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения (техническая неочищенная и техническая очищенная вода) на 2019-2023 годы, утвержденные приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 69.

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на техническую (неочищенную) воду (без учета НДС):

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 25,30 руб./куб. м;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 25,30 руб./куб. м.

3. Утвердить скорректированные значения тарифов на техническую (очищенную) воду (без учета НДС):

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 608,94 руб./куб. м;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 608,94 руб./куб. м.

4. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

4. О корректировке производственной программы и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее также – Общество) о корректировке тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемая потребителям, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2020 № 333).

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 04.12.2020 № СА-407) дело рассмотрено в отсутствие представителей Общества.

Тарифы утверждены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ), относимой на производство горячей воды (горячего водоснабжения), произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расчёт тарифов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов выполнен методом индексации установленных тарифов.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2021 г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

|                            |       |       |       |
|----------------------------|-------|-------|-------|
| Показатели прогноза        | 2019  | 2020  | 2021  |
| Индекс потребительских цен | 104,5 | 103,2 | 103,6 |

При проведении корректировки тарифов основные показатели на 2021 год приняты по предложению Общества с учетом долгосрочных параметров регулирования:

объем выработки горячей воды – 83,029 тыс.м3,

объем полезного отпуска – 83,029 тыс.м3,

-прочим потребителям – 83,029 тыс. м3.

При проведении экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки Общества, принятая при расчёте тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2021 год в части товарного отпуска, составила:

| Наименование расходов                  | Скорректированный 2021 год<br>долгосрочного периода<br>регулирования, тыс. руб. |
|--|---|
| Операционные (подконтрольные) расходы  | 11 064,647  |
| Неподконтрольные расходы               | 30 127,178  |
| Налог на прибыль                       | 90,808  |
| Амортизация                            | 13,522  |
| Расходы на электрическую энергию       | 216,760   |
| Прибыль                                | 363,234   |
| Корректировка за 2017, 2018 и 2019 год | 1 820,955   |
| <b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>    | <b>43 697,104</b>   |

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2021 год, установленные для регулируемой организации, приведены в таблице:

| Показатели                     | тыс. руб.                       |                                    |                                     |  |
|--------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|--|
|                                | Предложение<br>Общества<br>2021 | Корректировка<br>УГРЦТ НАО<br>2021 | Скорректированные значения расходов |  |
|                                |                                 |                                    | Отклонение                          | Основание  |
| Операционные<br>расходы        | 16 199,086                      | 11 064,647                         | -5 134,439                          | Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы, с применением формулы п.90 Методических указаний |
| Неподконтрольные<br>расходы    | 35 283,511                      | 30 127,178                         | -5 156,333                          |  |
| Расходы на тепловую<br>энергию | 31 558,491                      | 28 060,618                         | -3 497,873                          | Учтены плановые объёмы и сложившаяся себестоимость производства на ТЭ  |
| -расходы на покупку<br>воды    | 3 724,755                       | 2 066,537                          | -1 658,218                          | Учтены плановые объёмы и сложившаяся себестоимость производства по ТНВ   |
| Арендная плата                 | 0,265                           | 0                                  | -0,265                              | Арендная плата учтена исходя из принципа возмещения  |

|  |                   |                   |                    |   |
|--|-------------------|-------------------|--------------------|---|
|  |                   |                   |                    | арендодателю амортизации, налогов на имущество - в соответствии с п.44 Методических указаний, на основании справок, предоставленных письмом от 29.09.2020 № СА-336 с учетом пересчета на 2021 год |
| -плата за негативное воздействие на окружающую среду   |                   | 0,02361           | 0,02361            | С учётом фактических показателей за 2019 г., в пределах установленных нормативов (лимитов), ст.333.12 НК РФ   |
| <b>Налог на прибыль</b>  | <b>84,170</b>     | <b>90,808</b>     | <b>6,638</b>       | Скорректирован с учётом расходов на прибыль, ставок, установленных НК РФ  |
| <b>Прибыль</b>   | <b>336,679</b>    | <b>363,234</b>    | <b>26,555</b>      | Принята с учетом установленной на социальное развитие прибыли на 2019 год (по Коллективному договору) с применением сглаженного коэффициента 2020 и 2021 года.                                    |
| <b>Расходы на электроэнергию</b>   | <b>213,667</b>    | <b>216,760</b>    | <b>3,093</b>       | Расходы учтены исходя из потребности в электроэнергии с учётом удельного расхода электроэнергии (ДПР на 2021 год) и фактической стоимости электрической энергии 2019 с учётом ИЦП                 |
| Амортизация  | 13,522            | 13,522            |                    | Принята по фактическому расчету(ведомость) 2019 года с учетом пересчета на 2021 год   |
| Корректировка по результатам проверки за 2017 год  |                   | - 1 060,176       |                    | Учтена излишне полученная Обществом прибыль по результатам проверки 2017 года   |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2018 год |                   | 2 795,488         |                    | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год   |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2019 год | 5 204,252         | 85,643            |                    | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2019 год  |
| <b>Необходимая валовая выручка на ТО</b>   | <b>57 334,888</b> | <b>43 697,104</b> | <b>-13 637,784</b> |   |

В результате проведенной корректировки одноставочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) составили (без учёта НДС):

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 526,29 руб./куб. м;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 526,29 руб./куб. м.

Производственная программа Общества соответствует параметрам тарифов, предлагаемых к утверждению.



**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в производственную программу ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере горячего водоснабжения на 2019-2023 годы, утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 69.

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) (без учета НДС):

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 526,29 руб./куб. м;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 526,29 руб./куб. м.

3. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

5. О корректировке производственной программы и тарифов на услуги водоотведения для потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Зуева Т.Б)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее также – Общество) о корректировке тарифов на услуги водоотведения, оказываемые потребителям, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2020 № 334).

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 04.12.2020 № СА-407) дело рассмотрено в отсутствие представителей Общества.

Тарифы утверждены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ), относимой на услуги водоотведения, оказываемые потребителям, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 года произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2021 г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

| Показатели прогноза        | 2019  | 2020  | 2021  |
|----------------------------|-------|-------|-------|
| Индекс потребительских цен | 104,5 | 103,2 | 103,6 |

При проведении корректировки тарифов основные показатели на 2021 год приняты по предложению Общества с учетом долгосрочных параметров:

-пропущено сточных вод – 120,579 тыс.м3;

-хозяйственные нужды предприятия – 7,484 тыс.м3;

-межцеховой оборот – 1,366 тыс.м3

-прочим потребителям – 111,729 тыс.м3.

При проведении экспертизы тарифов на услуги водоотведения оказываемые потребителям, величина необходимой валовой выручки Общества, принятая при расчёте тарифов на услуги водоотведения на 2021 год в части товарного отпуска, составила:

| Наименование расходов                 | Скорректированный 2021 год<br>долгосрочного периода<br>регулируемого, тыс. руб. |
|---------------------------------------|---|
| Операционные (подконтрольные) расходы | 48 699,555  |
| Неподконтрольные расходы              | 5 672,597   |
| Расходы на электрическую энергию      | 3 911,638   |
| Прибыль                               | 964,097   |
| Налог на прибыль                      | 154,256   |
| Корректировка НВВ 2019                | -277,085  |
| Итого НВВ на товарный отпуск          | <b>59 125,056</b>   |

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2021 год, установленные для регулируемой организации, приведены в таблице:

| Показатели                      | тыс. руб.                       |                                    | Скорректированные значения расходов |  |
|---------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|--|
|                                 | Предложение<br>Общества<br>2021 | Корректировка<br>УГРЦТ НАО<br>2021 | Отклонение                          | Основание  |
| <b>Операционные расходы</b>     | <b>61 255,411</b>               | <b>48 699,555</b>                  | <b>-12 555,856</b>                  | Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы, с применением формулы п.90 Методических указаний |
| <b>Неподконтрольные расходы</b> | <b>7 697,2783</b>               | <b>5 672,597</b>                   | <b>-2 024,681</b>                   |  |
| Расходы на тепловую энергию     | 4 109,582                       | 3 582,801                          | -526,781                            | Учтены плановые объёмы и сложившаяся себестоимость производства на ТЭ  |
| -расходы на покупку воды        | 356,210                         |                                    | -356,210                            | Не учтены, на основании справки Общества по физическим объемам реализации услуг на 2021 год (исх.№СА-293 от 04.09.2020)  |
| Арендная плата                  | 3 131,800                       | 2 087,644                          | -1 044,156                          | Арендная плата учтена исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество в соответствии с п.44 Методических указаний, на основании справок, предоставленных письмом от 29.09.2020 № СА-336 с учетом пересчета на 2021 год      |

|  |            |            |             |   |
|--|------------|------------|-------------|---|
| плата за негативное воздействие на окружающую среду  | 99,686     | 2,152      | -97,534     | С учетом фактических показателей за 2019г., в пределах установленных нормативов (лимитов), ст.333.12 НК РФ  |
| Налог на прибыль   | 803,594    | 154,256    | -649,338    | Скорректирован с учетом расходов на прибыль, ставок установленных НК РФ   |
| Прибыль  | 3 214,377  | 964,097    | -2 250,28   | Принята с учетом установленной на социальное развитие прибыли на 2019 год (по Коллективному договору) с применением сглаженного коэффициента 2020 и 2021 года.  |
| Расходы на электроэнергию  | 3 594,691  | 3 911,638  | 316,947     | Расходы учтены исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии (ДПР на 2021 год) и фактической стоимости электрической энергии 2019 с учетом ИЦП   |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2019 год |            | -277,085   |             | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2019года (излишне полученный доход Общества составляет -6 315,854 тыс. руб. Предлагается в целях сглаживания тарифов, учесть сумму излишне полученного дохода в размере -1 894,756 тыс. руб. Остаток суммы полученного избытка средств будет учтен в следующих периодах регулирования. Так же учитываем корректировку с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год в сумме 1617,671 тыс.руб. |
| Необходимая валовая выручка на ТО  | 76 565,352 | 59 125,056 | -17 440,296 |   |

В результате проведенной корректировки одноставочные тарифы на услуги водоотведения составили (без учета НДС):

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 529,18 руб./куб. м;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 529,18руб./куб. м.

Производственная программа Общества соответствует параметрам тарифов, предлагаемых к утверждению.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в производственную программу ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере водоотведения на 2019-2023 годы, утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 69.

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на услуги водоотведения (без учета НДС):

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 529,18 руб./куб. м;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 529,18руб./куб. м.

3. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов