

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**

Заключение

**по результатам экспертизы корректировки необходимой валовой
выручки на 2026 год и об установлении тарифов на электрическую
энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское»
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на
2026-2029 годы**

Экспертиза расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2026 год (дело от 12 мая 2025 года № 24-д) проведена консультантом отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Таранюк А.С. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 24-д от 12 мая 2025 года) при участии эксперта Савоновой М.А. –начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (приказ от 30.05.2025 года № 68-д).

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Анализ представленных материалов выполнен Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) в соответствии с нормативными правовыми актами в Российской Федерации:

Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Налоговым кодексом;

Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина Российской Федерации;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановления № 1178);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 г. № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением

электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» (далее – Методические указания ЭЭ);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 года № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней».

В составе заявления МУП ЖКХ «Иультинское» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2026 год организацией представлены:

Заявление – о корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2026 год (исх. № 01-09/1265 от 25.04.2025 г., вх. № 563/11 от 25.04.2025 (16:15));

обосновывающие материалы, предоставлены в электронной форме, подписанные ЭЦП, объём 1,26 ГБ.

Базовый перечень обосновывающих документов и материалов, представляемый регулирующими организациями указан в пункте 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила № 1178).

В ходе анализа представленных МУП ЖКХ «Иультинское» документов и материалов выявлено, что предложения не в полной мере соответствуют пункту 17 Правил № 1178, а именно не представлены материалы в соответствии с подпунктом 7); 10); 11); 14); 15); 16); 17-26), направлен запрос о представлении в Комитет недостающих материалов и документов (исх. № 11-03/693 от 15.05.2025), а так же Извещение об открытии дела № 24 от 12.05.2025 (исх. № 11-03/673 от 13.05.2025), полный пакет документов направлен регулируемой организацией 16.05.2025 № 01-09/499 (вх № 738/11 от 16.05.2025).

Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность в качестве гарантирующего поставщика, ведут обязательный раздельный учет доходов и

расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации. Не допускается отнесение на население и приравненные к нему категории потребителей расходов, связанных с обслуживанием прочих потребителей и сетевых организаций. МУП ЖКХ «Иультинское» не представлены данные раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

В заявлении о корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2026 год МУП ЖКХ «Иультинское» предлагает установить следующие экономически-обоснованные тарифы:

руб./кВтч

| Наименование | Тариф организации на 2026г. | |
|------------------------------|-----------------------------|-------------------------|
| | с 01.01.2026-30.06.2026 | с 01.07.2026-31.12.2026 |
| участок Ванкарем | 131,94 | 148,20 |
| участок Конергино | 65,07 | 85,51 |
| участок Нутэпэльмен | 155,00 | 155,00 |
| участок Уэлькаль | 72,31 | 92,10 |
| участок Мыс Шмидта-Рыркайпий | 44,32 | 71,52 |

В соответствии с пунктом 16 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 22 июля 2024 г. № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (далее – Регламент № 489/24) регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении регулируемых тарифов при возникновении хотя бы одного из условий, предусмотренных пунктом 9(1) Правил регулирования. (в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 (далее – Стандарты № 24).

Отмечено, что МУП ЖКХ «Иультинское» раскрыли информацию в соответствии с пунктом 9(1) Правил № 1178 в полной мере и в сроки, установленные законодательством.

Проверка соблюдения стандартов раскрытия информации проведена на основании уведомлений регулируемых организаций о размещении

предложений о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2026 год на своих сайтах в сети «Интернет». Уведомление о раскрытии информации МУП ЖКХ «Иультинское» поступило в адрес Комитета 25.04.2025 № 01-09-1271. Так же мною проведен мониторинг официального сайта МУП ЖКХ «Иультинское» на предмет размещения информации, подлежащей раскрытию в сети «Интернет», установлено, что организацией информация раскрыта в полном объеме и в установленный срок (<https://xn--b1abhbndzj4bza0h.xn--plai/documents/2026-god-tarif/448.html>).

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

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МУП ЖКХ «Иультинское», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МУП ЖКХ «Иультинское». Достоверность представленных материалов подтверждается личной подписью директора МУП ЖКХ «Иультинское» Е.С. Агапченко, исполнитель главный экономист Логинова Т.В. Следует отметить, что в соответствии с частью 2 ст. 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений МУП ЖКХ «Иультинское» несет административную ответственность.

В процессе сравнительного анализа фактических показателей 2022-2024 годов, указанных в расчетных материалах МУП ЖКХ «Иультинское», представленных на установление тарифов на предстоящий регулируемый период, с соответствующими показателями бухгалтерской отчетности расхождений не выявлено.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

На основе анализа бухгалтерской отчетности по МУП ЖКХ «Иультинское» за 2024 год сделаны следующие ключевые выводы и заключение о финансово-хозяйственном состоянии предприятия.

1. Общая характеристика и основные виды деятельности

Предприятие является многопрофильным оператором на территории Чукотского автономного округа, оказывающим жизненно важные коммунальные услуги:

- **Регулируемые виды деятельности:** теплоснабжение, электроснабжение, водоснабжение, водоотведение.
- **Нерегулируемые и прочие виды деятельности:** транспортные услуги, аренда, хранение ГСМ, технологическое присоединение к сетям.

Деятельность предприятия имеет высокую социальную значимость и зависит от тарифной политики и бюджетного финансирования.

- Финансовое состояние МУП ЖКХ «Иультинское» находится в КРИТИЧЕСКОМ состоянии. Функционирует исключительно за счет государственного финансирования.

2. Ключевые выводы финансового анализа

Основные показатели деятельности

○ Выручка и ее структура

- Выручка выросла на 106.9 млн руб (+17.2%), что выше инфляции
- Основу (96.4%) составляет выручка от собственного производства (коммунальные услуги)
- Выручка от покупных товаров незначительна (3.6%) и растет медленнее
- Выручка покрывает только 37% себестоимости.

Рост выручки позитивен, однако он не решает проблему, так как себестоимость растет еще быстрее.

• Себестоимость и валовая прибыль

Анализ себестоимости

- На каждый рубль выручки предприятие тратит 2.72 руб в 2024 году
- В 2023 году это было 2.79 руб
- Несмотря на улучшение соотношения, ситуация остается критической

Высокие затраты обусловлены:

1. Удаленным географическим расположением
2. Высокой стоимостью доставки топлива
3. Необходимостью содержания разветвленной инфраструктуры в малонаселенном регионе

Чистый операционный убыток вырос на 181.3 млн руб. Это означает, что база предприятия (производство и продажа услуг) является убыточной без учета финансирования.

Анализ структуры баланса

Анализ структуры активов:

- Внеоборотные активы составляют 46.4% от всех активов и выросли на 44.3% год-к-году
- Рост в основном из-за отложенных налоговых активов (+199.6 млн), возникших в результате накопленных убытков
- Основные средства выросли на 62.2 млн (15.1%)
- Оборотные активы составляют 53.6% от активов
- Запасы (742.1 млн = 75% оборотных активов) - чрезмерно высокие остатки топлива, материалов
- Денежные средства выросли на 31%, но остаются на низком уровне (5.2% оборотных активов)

Вывод: Балансовая структура изменилась в худшую сторону. Растущие запасы при падающей деятельности - признак стагнации.

Анализ структуры пассивов:

КРИТИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ: Собственный капитал составляет - 423.9 млн.руб (отрицательный!)

- Балансовая стоимость предприятия отрицательна на 424 млн руб
- Убытки нарастают: 2023 (108 млн) → 2024 (424 млн) = рост убытков на 292%

- Накопленные убытки (-652.8 млн) превышают сумму уставного и добавочного капитала (228.8 млн)

Краткосрочные обязательства выросли на 45.7% (691 млн руб)

- Кредиторская задолженность поставщикам: 1,947.6 млн (106% от всех текущих обязательств)

- Это означает, что организация имеет 2 млрд задолженности поставщикам

Вывод: Предприятие технически неплатёжеспособно. Уровень задолженности несоизмерим с активами и доходами.

- **Краткая характеристика и ключевые выводы**

- Отрицательный собственный капитал: -423.9 млн руб (убыток превышает уставный капитал)

- Хроническая убыточность: 2024 год - убыток 315.8 млн руб, 2023 год - 165.0 млн руб

- Критическая ликвидность: Коэффициент текущей ликвидности 0.45 (норма > 1.0)

- Операционный дефицит: Выручка (727.9 млн) < Себестоимость (1979.9 млн)

- Долги превышают активы: Обязательства 2204.2 млн на активы 1836.3 млн

- Предприятие не может погасить текущие обязательства за счет своих активов

Сравнительный анализ финансовых результатов

| Показатель | 2023 г. (тыс. руб.) | 2024 г. (тыс. руб.) | Изменение | %изменения |
|--------------------------------|------------------------|------------------------|-----------|------------|
| Выручка | 621 032 | 727 890 | 106 858 | +17,2% |
| Себестоимость | (1 728 362) | (1 979 955) | (251 593) | +14,5% |
| Валовая прибыль (убыток) | (1 107 330) | (1 252 065) | (144 735) | -13,1% |
| Управленческие расходы | (116 174) | (152 709) | (36 535) | -31,5% |
| Прибыль (убыток) от продаж | (1 223 504) | (1 404 774) | (181 270) | -14,8% |
| Чистая прибыль (убыток) | (165 000) | (315 818) | (150 818) | -91,4% |
| Прочие доходы (в т.ч субсидии) | 1 138 467 | 1 137 860 | (607) | -0,05% |
| Прочие расходы | 109 534 | 218 853 | 109 319 | -99,8% |

Динамика ключевых статей баланса тыс. рублей

| Статья | 2023 г. | 2024 г. | Изменение | %изменения |
|----------------------------|-----------|-----------|-----------|------------|
| Основные средства | 411 644 | 473 890 | 62 246 | +15,1% |
| Запасы | 731 972 | 742 132 | 10 160 | +1,4% |
| Дебиторская задолженность | 160 767 | 144 729 | 16 038 | -10,0% |
| Кредиторская задолженность | 1 307 320 | 1 947 615 | 640 295 | +49% |

| Статья | 2023 г. | 2024 г. | Изменение | %изменения |
|---|-----------|-----------|-----------|------------|
| Денежные средства | 72 628 | 95 170 | 22 542 | +31,0% |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | (338 873) | (652 779) | (313 906) | -92,6% |

Позитивные тенденции 2024 года:

1. Небольшой рост выручки на 106,858 млн руб. (+17,2%).

Негативные тенденции 2024 года:

1. Рост кредиторской задолженности на 640,292 млн руб. (+49%).
2. Увеличение убытка от основной деятельности на 313,906 млн руб. (-92,6%)
3. Рост прочих расходов в 2 раза.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Результаты анализа технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации:

| Показатель | 2023 (факт) | 2024 (факт) | 2025 (план) | 2026 (план) | Изменение 2023-2024 | Изменение 2024-2026 |
|-------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------------|------------------------|
| Выработка э/э, тыс. кВт·ч | 8 594,39 | 8 649,98 | 8 544,03 | 8 216,41 | 0,65% | -5,01% |
| Расход на с/н, тыс. кВт·ч | 263,17 | 251,01 | 328,04 | 316,03 | -4,6% | 25,9% |
| % от выработки | 3,06 | 2,9 | 3,84 | 3,85 | -0,16 п.п. | 0,94 п.п. |
| Отпуск в сеть, тыс. кВт·ч | 8 331,22 | 8 398,97 | 8 215,99 | 7 900,38 | 0,81% | -5,94% |
| Потери э/э, тыс. кВт·ч | 1 312,83 | 1 326,87 | 908,7 | 876,99 | 1,07% | -33,91% |
| % от отпуска | 15,76 | 15,8 | 11,06 | 11,1 | 0,04 п.п. | -4,7п.п. |
| Полезный отпуск, тыс. кВт·ч | 7 018,38 | 7 072,10 | 7 307,29 | 7 023,39 | 0,77% | -0,69% |
| Подразделениям, тыс. кВт·ч | 2 645,39 | 2 703,85 | 2 838,71 | 2 688,30 | 2,21% | -0,57% |
| Продано потребителям, тыс. кВт·ч | 4 372,99 | 4 368,25 | 4 468,58 | 4 335,09 | -0,11% | -0,76% |
| Население, тыс. кВт·ч | 1 269,68 | 1 294,69 | 1 316,2 | 1 283,50 | 1,97% | -0,86% |
| Бюджетные, тыс. кВт·ч | 705,02 | 648,55 | 709,31 | 697,16 | -8,01% | 7,5% |
| Прочие, тыс. кВт·ч | 2 398,29 | 2 425,01 | 2 443,07 | 2 354,43 | 1,11% | -2,91% |

Ключевые тенденции 2023-2026:

1. Снижение собственной генерации - сокращение на 5,01% к 2026 году.
2. Снижение потерь - уменьшение на 33,91% с улучшением эффективности сетей.
3. Снижение полезного отпуска - уменьшение на 0,69% к 2026 году.
4. Снижение бытового потребления - уменьшение на 0,86%.
5. Улучшение эффективности - снижение доли потерь с 15,76% до 11,1%.

Структурные изменения:

- Увеличивается зависимость от покупной электроэнергии.
- Снижается доля собственной генерации в энергобалансе.
- Улучшается эффективность работы сетей (снижение потерь).
- Растет коммерческое потребление (+1,11% у прочих потребителей).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Экспертиза выполнена на основании действующих положений нормативных правовых актов в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с учетом представленных МУП ЖКХ «Иультинское» обоснований к расчетам.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертами учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год и на период до 2028 года, одобренного Правительством РФ 24.09.2025.

| № п/п | Показатели | 2024 год (отчет) | 2025 год (оценка) | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
|-------|--|---------------------|----------------------|----------|----------|----------|
| 1 | Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год, % | 108,5 | 109,0 | 105,1 | 104,0 | 104,0 |
| 2 | Производство нефтепродуктов, % | 116,4 | 95,8 | 104,6 | 104,1 | 103,8 |
| 3 | Обеспечение электрической энергии | 105,9 | 114,4 | 113,2 | 109,1 | 104,9 |
| 4 | Водоснабжение, водоотведение | 104,9 | 104,8 | 104,2 | 104,1 | 104,0 |

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 года № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 октября 2025 года № 789/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2026 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия), Забайкальского края и Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. – минимальный уровень – 1 534,43 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 4 880,21 коп./кВт.ч,

с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. – минимальный уровень – 1 702,76 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 5 415,57 коп./кВт.ч.

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень операционных расходов;
индекс эффективности операционных расходов;
целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования № 1178, выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

Организация является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;

2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Базовый уровень операционных расходов.

В соответствии с п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) (1 + ИПЦ)$$

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2024 г. - 7,2%;

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2024 г. – 1,06128.

В соответствии с п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы,

уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Неподконтрольные расходы.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя:

расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, предусмотренных Основными положениями, в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды;

расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая 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;

концессионную плату;

расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;

амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (часть II), ст. 5978; 2015, № 8, ст. 1175; № 37, ст. 5153; 2016, № 5, ст. 687; № 47, ст. 6641; 2017, № 9, ст. 1365; 2018, № 49 (часть VI), ст. 7600; № 51, ст. 8007), инвестиционной программой;

расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному

договору, но не выше ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования ($РЭ_j$) рассчитываются по формуле:

$$РЭ_j = З_{\text{топл } j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z},$$

где:

$З_{\text{топл } j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, тыс. руб.;

$V_{j,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{j,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования.

Расчёт необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ($НВВ_j^Д$) по следующей формуле:

$$НВВ_j^Д = ОР_j + НР_j + РЭ_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2},$$

где:

$ОР_j$ - операционные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_j$ - неподконтрольные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$РЭ_j$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, тыс. руб.;

ЭРТ_j - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

Рез_{j-2} - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена на 2026 год в сумме 299 255,27 тыс. рублей рост к 2025 году 115,25%, на 2027 год 305 789,77 тыс. рублей рост к 2026 году 102,18%, на 2028 год 316 306,87 тыс. рублей рост к 2027 году 103,44%, на 2029 год 327 208,40 тыс. рублей рост к 2028 году 103,45%.

Анализ фактических расходов по итогам деятельности МУП ЖКХ «Иультинское» за 2024 год

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов: расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21¹ Основ ценообразования).

Установленные цены (тарифы) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в следующих случаях:

выявление нарушений, связанных с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы);

принятие в установленном порядке решения об изменении инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемую деятельность, вследствие выдачи органом государственного контроля (надзора) предписания с указанием о необходимости обращения в уполномоченный орган власти для внесения изменений в инвестиционную программу в соответствии с Положением о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 июня 2013 г. № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности.

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам, в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных, в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих

регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

На основании проведенного анализа представленных материалов и в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 (в действующей редакции), в части, касающейся подтверждения экономической обоснованности расходов, подлежащих учету при государственном регулировании тарифов, сообщая следующее:

1. Выявленные нарушения и недостатки:

Материалы и первичные документы, представленные МУП ЖКХ «Иультинское» для подтверждения фактических затрат за 2024 год, предоставлены не в полном объеме, практически по многим видам расходов отсутствуют платежные поручения. Отсутствует четкая привязка документов (счетов, актов, накладных, платежных поручений) к конкретным договорам и статьям затрат, заявленным в обосновывающих материалах.

Данное обстоятельство:

- существенно затрудняет проведение экспертизы, поскольку эксперт вынужден самостоятельно, без четко выстроенной документооборота со стороны регулируемой организации, осуществлять поиск и сопоставление первичных документов с конкретными видами и суммами расходов;
- продлевает сроки проведения проверки и анализа обоснованности затрат;
- создает риски неполного учета экономически обоснованных расходов или, напротив, учета расходов, не подтвержденных надлежащим образом, что противоречит принципам, изложенным в пункте 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 1178.

2. Требования нормативных правовых актов и разъяснения регулирующего органа:

В соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 1178, субъекты электроэнергетики обязаны предоставлять для целей государственного регулирования тарифов данные раздельного учета, включая первичные бухгалтерские документы.

Кроме того, регулируемой организации неоднократно давались разъяснения и рекомендации о порядке и форме предоставления документов в регулирующий орган. В целях унификации и упорядочивания процесса сбора информации регулирующим органом были разработаны и доведены до сведения организаций методические рекомендации по формированию и представлению пакетов документов, подтверждающих и обосновывающих фактические затраты.

Невыполнение данных требований может привести к исключению из расчета необходимой валовой выручки расходов, не подтвержденных надлежащим образом, на основании пункта 7 Основ ценообразования, а также к принятию иных мер в соответствии с компетенцией регулирующего органа.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Фактические операционные расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 185 293,82 тыс. рублей при плане 138 066,72 тыс. рублей.

Сырье и материалы

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 11 909,15 тыс. рублей при плане 3 350,11 тыс. рублей.

В структуру материальных затрат подконтрольных расходов МУП ЖКХ «Иультинское» входят: сырье, материалы, запасные части, инвентарь, ГСМ.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Пунктом 29 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Из представленных организацией материалов к статье расходов «Сырье и материалы» Экспертом может быть проанализирована папка Материалы, в которой содержатся:

- акты на списание товарно-материальных ценностей при ремонтных работах собственными силами;
- требования накладные.

На основании анализа первичной документации (актов списания, требований-накладных) за фактический объем расходования средств по статье «Сырье и материалы» принят в полном объеме в сумме 11 909,15 тыс. рублей, в том числе:

| Наименование | Сырье и материалы, тыс. руб. | |
|------------------------------|------------------------------|--------------|
| | Факт РО | Факт Эксперт |
| 1 | 2 | 3 |
| участок Ванкарем | 422,28 | 422,28 |
| участок Конергино | 803,34 | 803,34 |
| участок Мыс Шмидта-Рыркайпий | 9 549,78 | 9 549,78 |
| участок Нутепельмен | 638,74 | 638,78 |
| Участок Уэлькаль | 495,02 | 495,02 |

Ремонт основных средств

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 5 494,35 тыс. рублей при плане 9 921,63 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, расходы на ремонт основных средств.

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования № 1178.

В материалах тарифного дела на 2026 год имеются следующие документы:

- План ремонтных работ на объектах и сетях коммунального комплекса, в период подготовки к осенне-зимний периоду 2024-2025 годов, собственными силами МУП ЖКХ «Иультинское» участок «Ванкарем»;
- План ремонтных работ на объектах и сетях коммунального комплекса, в период подготовки к осенне-зимний периоду 2024-2025 годов, собственными силами МУП ЖКХ «Иультинское» участок «Конергино»;

- План ремонтных работ на объектах и сетях коммунального комплекса, в период подготовки к осенне-зимний периоду 2024-2025 годов, собственными силами МУП ЖКХ «Иультинское» участок «Мыс Шмидта-Рыркайпий»;

- План ремонтных работ на объектах и сетях коммунального комплекса, в период подготовки к осенне-зимний периоду 2024-2025 годов, собственными силами МУП ЖКХ «Иультинское» участок «Нутепельмен»;

- План ремонтных работ на объектах и сетях коммунального комплекса, в период подготовки к осенне-зимний периоду 2024-2025 годов, собственными силами МУП ЖКХ «Иультинское» участок «Уэлькаль»;

- Соглашение № 8 о предоставлении субсидии из бюджета городского округа Эгвекинот на финансовое обеспечение затрат, связанных с проведением ремонта, капитального ремонта (заменой) ветхих сетей системы теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и электроснабжения, расположенных на территории городского округа Эгвекинот, в соответствии с решением Иультинского районного суда Чукотского автономного округа от 28 января 2019 г. № 2-4/2019, от 25 марта 2024г. (Администрация городского округа Эгвекинот), доп. согл. № 1 от 16.10.2024, доп. согл. № 2 от 19.12.2024;

- Соглашение № 9 о предоставлении субсидии из бюджета городского округа Эгвекинот на финансовое обеспечение затрат, связанных с проведением капитального ремонта, ремонта муниципального имущества, находящегося в хозяйственном ведении Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Иультинское» в городском округе Эгвекинот от 25 марта 2024г. (Администрация городского округа Эгвекинот), доп. согл. № 1 от 16.10.2024г.;

- Соглашение № 10 о предоставлении субсидии из бюджета городского округа Эгвекинот на финансовое обеспечение затрат, связанных с проведением ремонта, капитального ремонта (заменой) ветхих сетей системы теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и электроснабжения, расположенных на территории городского округа Эгвекинот, в соответствии с решением Иультинского районного суда Чукотского автономного округа от 28 января 2019 г. № 2-4/2019, от 27 мая 2024г. (Администрация городского округа Эгвекинот), доп. согл. № 1 от 05.02.2025;

- пояснительная записка;
- договора на выполнение ремонтных работ,
- акты приема-сдачи оказанных услуг;
- счет-фактуры;
- акты выполненных работ кс-2, кс-3;
- платежные поручения.

Вместе с тем, не представлены документы, подтверждающие необходимость проведения указанных работ в заявленном объеме в составе затрат на ремонт, такие как акты осмотра, дефектные ведомости, техническое задание на ремонты, предписание Ростехнадзора, коммерческие предложения (или проекты договоров с организациями, с которыми планируется заключать договоры на плановый ремонт по итогам проведения торгов, план закупок).

Кроме того, Эксперт отмечает, в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, организацией экономическая обоснованность в адрес регулирующего органа не представлена.

На основании предоставленных документов МУП ЖКХ «Иультинское» о можно выделить следующие ключевые моменты:

В 2024 году на дизельных электростанциях (ДЭС) предприятия проводились плановые и внеплановые ремонты, включающие:

- Текущий ремонт оборудования и техники
- Капитальный ремонт электрогенераторных установок
- Пусконаладочные работы после установки нового оборудования
- Диагностика и устранение неисправностей
- Монтажные и демонтажные работы
- Восстановление энергораспределительных сетей
- Аварийно-восстановительные работы
- Ремонт распределительного устройства

Целью проведения ремонтов являются обеспечение надежного функционирования энергооборудования, повышение безопасности операций, продление срока эксплуатации основных средств и снижение аварийных простоев.

Детальный анализ по участкам

1. ДЭС Ванкарем - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют, плановые расходы органом регулирования на 2024 год не запланированы.

2. ДЭС Конергино - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют, плановые расходы на 2024 год составили 1 304,28 тыс. рублей.

3. ДЭС Мыс Шмидта-Рыркайпий- фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составили 5 494,35 тыс. рублей при плане 8 617,35 тыс. рублей.

Структура работ:

На участке Мыс Шмидта - Рыркайпий проведены работы по аварийно-восстановительных работ кабельной линии, распределительного устройства ремонт распределительного устройства.

Перечень контрактов:

- 1. Аварийно-восстановительных работ кабельной линии 6 кВ от ДЭС-1 до ТП-Д, расположенных в п. Мыс**
 - Договор подряда № 04-07/2024 от 05.07.2024
 - Исполнитель: ИП Милицин Иван Александрович
 - Сумма: 497 198,64 руб.
- 2. Аварийно-восстановительные работы распределительного устройства 6/0,4 кВ (ДЭС3) в с. Рыркайпий**

- Договор подряда № 04-03/2024 от 07.03.2024
- Исполнитель: ИП Милицин Иван Александрович
- Сумма: 1 635 319,86 руб.

Исключен:

1 Ремонт распределительного устройства 6 кВ расположенного в ДЭС-3 с. Рыркайпий

- Договор подряда № 03-03/2024 от 07.03.2024
- Исполнитель: ИП Коношенко Александр Александрович
- Сумма: 3 361 834,76 руб. (финансирование за счет целевых средств-соглашение №33 от 29.02.2024г(Департамент))

4. ДЭС Нутепельмен - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют, плановые расходы органом регулирования на 2024 год не запланированы.

5. ДЭС Уэлькаль - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют, плановые расходы органом регулирования на 2024 год не запланированы.

Анализ и выводы:

Все аварийно-восстановительные работы и срочные ремонты завершены
Итого объемы финансирования:

Всего заключено: 3 договоров.

Общая стоимость работ: 5 494,35 тыс. рублей.

Экспертом проведен анализ документов и материалов, представленных МУП ЖКХ «Иультинское», в объеме 3 договоров на общую сумму 5 494,35 тыс. рублей исключен Договор подряда № 03-03/2024 от 07.03.2024 по участку Мыс Шмидта- Рыркайпий на сумму 3 361, 83 тыс. рублей.

Все работы выполнены в полном объеме, что подтверждается актами выполненных работ (форм КС-2, КС-3) и актами ввода в эксплуатацию.

Стоимость работ является экономически обоснованной:

Цены на однотипные работы являются стандартизированными (например, замена автомата NS800 - 78 992 руб. в 4 договорах)

Стоимость ремонтов ДГУ соответствует среднерыночному уровню для труднодоступных регионов

Отсутствуют признаки завышения цен или нецелевого расходования средств

Выбор подрядчиков осуществлен на принципах экономической эффективности с привлечением специализированных организаций.

Все работы направлены на обеспечение надежности энергоснабжения населенных пунктов зоны действия гарантирующего поставщика и соответствуют уставной деятельности предприятия.

На основании изложенного, Экспертом предлагается принять фактические затраты на ремонт в сумме 2 132,52 тыс. рублей как экономически обоснованные и соответствующие требованиям законодательства.

Расходы на оплату труда.

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 63 902,26 тыс. рублей при плане 78 340,55 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Организацией представлены:

- форма статистической отчетности П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 12 месяцев отчетного периода и январь-декабрь 2024 года;
- штатное расписание на период 2024 года с 01 января 2024 года с указанием разрядов по оплате труда рабочих, руководителей и специалистов, тарифных ставок, должностных окладов и численности, утверждено приказом МУП ЖКХ «Иультинское» от 11 декабря 2023г № 214;
- штатное расписание с 01 января 2025 года с указанием разрядов по оплате труда рабочих, руководителей и специалистов, тарифных ставок, должностных окладов и численности, утверждено приказом МУП ЖКХ «Иультинское» от 18 декабря 2024 года № 253;
- положение об оплате труда работников МУП ЖКХ «Иультинское», утвержденного руководителем организации от 29.12.2023г.;
- приказ № 157 МУП ЖКХ «Иультинское» от 30 июля 2024 года, - о внесении изменений в положение об оплате труда работников МУП ЖКХ утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иультинское» от 29.12.2023г.;
- положение об оплате труда работников МУП ЖКХ «Иультинское», утвержденного руководителем организации от 29.11.2024г.;
- положение о порядке оказания материальной помощи в случае рождения ребёнка у работника МУП ЖКХ «Иультинское», утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иультинское» от 01 марта 2022г.;
- положение о порядке оказания материальной помощи в случае смерти работника МУП ЖКХ «Иультинское» и его близких родственников, утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иультинское» от 01 марта 2022г.;
- положение о порядке компенсации расходов на оплату стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно и компенсации расходов, связанных с переездом, работникам МУП ЖКХ «Иультинское», утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иультинское» от 17.12.2023г.;
- положение о порядке и условиях выплаты вознаграждения по итогам работы за год работникам МУП ЖКХ «Иультинское», утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иультинское» от 01 марта 2022г.;
- положение о премировании за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности работников МУП ЖКХ «Иультинское»,

утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иультинское» от 13 декабря 2022г.;

- положение о премировании за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности работников МУП ЖКХ «Иультинское», утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иультинское» от 30 июля 2024г.;

- положение о прохождении диспансеризации работников МУП ЖКХ «Иультинское», утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иультинское» от 01 сентября 2022г.;

- положение о служебных командировках работников МУП ЖКХ «Иультинское», утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иультинское» от 01 марта 2022г.;

- положение о порядке материального поощрения работников МУП ЖКХ «Иультинское» по случаю их юбилейных дат, утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иультинское» от 01 марта 2022г.;

- справка о среднесписочной численности за 12 месяцев 2024 года МУП ЖКХ «Иультинское»;

- анализ зарплаты по сотрудникам за период с января по декабрь 2024 года;

- реестр расходов на оплату труда за 2024 год с расшифровкой по участкам;

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Расходы на оплату труда цехового и административного персонала по управлению по МУП ЖКХ «Иультинское» приняты в расчет тарифа и рассчитываются в доле, приходящейся на каждый участок и каждый вид деятельности, в соответствии с учетной политикой предприятия – пропорционально фонда заработной платы основного производственного персонала.

Расходы на оплату труда работников вспомогательных производств приняты в расчет тарифа и рассчитываются в доле, приходящейся на каждый вид деятельности осуществляемый на участке, в соответствии с учетной политикой предприятия – пропорционально фонда заработной платы основного производственного персонала.

По результатам анализа представленных организацией документов и материалов фактических расходов расходы на оплату труда в целом по МУП ЖКХ «Иультинское» приняты в заявленном размере 63 902,26 тыс. рублей.

| Наименование | Расходы на оплату труда, тыс. руб. | |
|---------------------|------------------------------------|--------------|
| | Факт РО | Факт Эксперт |
| 1 | 2 | 3 |
| участок Ванкарем | 8 212,91 | 8 212,91 |
| участок Конергино | 16 972,78 | 16 972,78 |
| участок Мыс Шмидта | 17 887,23 | 17 887,23 |
| участок Нутепельмен | 8 769,21 | 8 769,21 |
| участок Уэлькаль | 12 060,11 | 12 060,11 |

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями (за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы (расходов на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ))

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют и на 2024 год не запланированы.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 103 988,06 тыс. рублей при плане 46 454,42 тыс. рублей.

Данная статья затрат включает в себя фактические расходы предприятия: расходы на оплату услуг связи; расходы на оплату вневедомственной охраны; оплата коммунальных услуг, расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, расходы на служебные командировки, расходы на обучение персонала, канцелярские и почтовые расходы, расходы по охране труда, иные расходы – которые включают в себя следующие расходы: на автотранспорт, прочие цеховые, прочие общехозяйственные, охрана труда, оплата проезда в отпуск, спецодежда, услуги по проведению санитарно-эпидемиологических экспертиз, медосмотр, замена ДГ, переработка нефтепродуктов, установка и монтаж ДГ.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам,

заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг (определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования).

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

При проведении проверки обоснованности затрат, включаемых в необходимую валовую выручку, установлено, что МУП ЖКХ «Иультинское» не представило в установленном порядке документов, подтверждающих обоснованность расходов на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, Экспертом был направлен запрос о предоставлении недостающих подтверждающих документов № 11-03/982 от 17.07.2025 года.

МУП ЖКХ «Иультинское» предоставили запрашиваемую информацию 24 июля 2025 года № 01-09/2468.

По результатам анализа представленных организацией документов и материалов фактических расходов расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями в целом по МУП ЖКХ «Иультинское» приняты в размере 98 422,29 тыс. рублей, исключены расходы в сумме 5 565,77 тыс. рублей- отсутствуют подтверждающие документы.

| Наименование | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб. | |
|--|---|-------------------|
| | Предложения РО | Принято экспертом |
| 1 | 2 | 3 |
| участок Ванкарем | 10 920,33 | 10 920,33 |
| <i>Расходы на оплату услуг связи</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на служебные командировки</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на обучение персонала</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Канцелярские и почтовые расходы</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы по охране труда</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Иные расходы</i> | <i>10 920,33</i> | <i>10 920,33</i> |
| участок Конергино | 15 792,16 | 15 444,70 |
| <i>Расходы на оплату услуг связи</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на служебные командировки</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на обучение персонала</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Канцелярские и почтовые расходы</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |

| Наименование | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб. | |
|--|---|-------------------|
| | Предложения РО | Принято экспертом |
| 1 | 2 | 3 |
| <i>Расходы по охране труда</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Иные расходы</i> | <i>15 792,16</i> | <i>15 444,70</i> |
| участок Мыс Шмидта | 55 927,00 | 51 437,45 |
| <i>Расходы на оплату услуг связи</i> | | |
| <i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на служебные командировки</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на обучение персонала</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Канцелярские и почтовые расходы</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы по охране труда</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Иные расходы</i> | <i>55 927,00</i> | <i>51 437,45</i> |
| участок Нутепельмен | 12 452,57 | 11 876,70 |
| <i>Расходы на оплату услуг связи</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на служебные командировки</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на обучение персонала</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Канцелярские и почтовые расходы</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы по охране труда</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Иные расходы</i> | <i>12 452,57</i> | <i>11 876,70</i> |
| участок Уэлькаль | 8 895,99 | 8 743,1 |
| <i>Расходы на оплату услуг связи</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на служебные командировки</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы на обучение персонала</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Канцелярские и почтовые расходы</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Расходы по охране труда</i> | <i>0,00</i> | <i>0,00</i> |
| <i>Иные расходы</i> | <i>8 895,99</i> | <i>8 743,1</i> |

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 3 приложения 7 Основ ценообразования утвержденных Постановлением № 1178 при расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие неподконтрольные расходы:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, включая 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;

в) расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных пунктом 4 Основ ценообразования;

г) расходы на уплату страховых взносов;

д) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

е) расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с пунктом 8 настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта;

ж) другие расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

Фактические неподконтрольные расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 34 809,25 тыс. рублей при плане 35 177,41 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы включают в себя фактические расходы предприятия: страховые взносы, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, расходы на обязательное страхование, налог на имущество, транспортный налог, аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, амортизация основных средств и нематериальных активов, расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам, расходы по сомнительным долгам.

Страховые взносы.

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 18 949,38 тыс. рублей при плане 19 952,81 тыс. рублей.

В подтверждении данных фактических затрат, организацией в адрес регулирующего органа направлены:

- выписки из счетов ОСВ 20, 25, 26;

- анализ зарплаты по сотрудникам за период с января по декабрь 2024 года;

- реестр страховых взносов за 2024 год с расшифровкой по участкам;
- расшифровка расходов на страховые взносы;
- штатное замещение на 01 января 2025 года;
- платежные поручения.

По результатам анализа представленных организацией документов и материалов фактических расходов расходы на страховые взносы в целом по МУП ЖКХ «Иультинское» приняты в размере 18 949,38 тыс. рублей.

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

Фактические неподконтрольные расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 31,18 тыс. рублей при плане 31,21 тыс. рублей.

Организация предоставила:

- декларацию о плате за негативное воздействие на окружающую среду;
- расчеты платы и выбросов в окружающую среду МУП ЖКХ «Иультинское» в населенных пунктах городского округа Эгвекинот за 2024 год;

- копии платежных поручений, свидетельствующих об оплате

В нарушение требований пункта 7 Основ ценообразования организация не представила в составе расчета необходимой валовой выручки (НВВ) подтверждающие материалы и документы, обосновывающие экономическую целесообразность и фактическое осуществление затрат на плату за выбросы, сбросы загрязняющих веществ и размещение отходов в пределах установленных нормативов.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны принимать меры по исключению экономически необоснованных расходов. Поскольку организация не предоставила:

- документы, подтверждающие наличие и величину утвержденных нормативов и лимитов (например, разрешительную документацию);
- данные затраты не могут быть проверены на предмет их соответствия законодательству и экономической обоснованности.

На основании пункта 28(4) Основ ценообразования плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду подлежит включению в состав прочих расходов, учитываемых в НВВ. Однако в силу отсутствия подтверждения, как того требует пункт 7 Основ ценообразования, указанные затраты признаются экономически необоснованными и не подлежат включению в регулируемые тарифы на очередной период регулирования.

Непредставление полного пакета документов нарушает фундаментальный принцип государственного регулирования тарифов, изложенный в пункте 7 Основ ценообразования, согласно которому

установление цен (тарифов) должно основываться на исключении из расчетов любых расходов, не подтвержденных надлежащим образом.

В связи с изложенным, 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 — не принимаются Экспертом на основании отсутствия подтверждающих материалов и документов, что делает данные затраты экономически необоснованными в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Расходы на обязательное страхование.

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют, органом регулирования расходы на 2024 год не запланированы.

Налог на имущество.

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют, органом регулирования расходы на 2024 год не запланированы.

Транспортный налог

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют, органом регулирования расходы на 2024 год не запланированы.

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 2,18 тыс. рублей, органом регулирования расходы на 2024 год не запланированы.

Организацией представлены:

- договор аренды в количестве 1 шт., платежные поручения 4 шт., УПД не представлены — договорам и дополнительными соглашениями не предусмотрено.

Из представленных пакетов документов к расходам на производство электроэнергии за 2024 год правомерно отнести следующие договоры аренды, где вид разрешенного использования или функциональное назначение объекта напрямую связаны с энергетикой:

Участок Ванкарем - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют, плановые расходы органом регулирования на 2024 год не запланированы.

Участок Конергино - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют, плановые расходы органом регулирования на 2024 год не запланированы.

Участок Мыс Шмидта- Рыркайпий - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют, плановые расходы органом регулирования на 2024 год не запланированы.

Участок Нутепельмен:

1. Договор № 18 аренда земель от 27.12.2023г. - ДЭС (2 327м²), годовая сумма аренды земельного участка составила 2 183,19 рублей;

Приняты Экспертом фактические расходы по участку Нутепельмен в сумме 2 183,19 рублей.

Анализ обоснованности расходов

Правовое основание: Все договоры аренды заключены с уполномоченными органами государственной власти и местного самоуправления на основании соответствующих распоряжений и постановлений.

Экономическая обоснованность: Расчет арендной платы осуществляется по установленным методикам на основе кадастровой стоимости с применением понижающих коэффициентов, что свидетельствует о минимально возможном размере платежей.

Целевое назначение: Все объекты аренды используются строго в соответствии с их целевым назначением в процессе производства, преобразования и передачи электрической энергии.

Вывод: Расходы по указанным договорам являются экономически обоснованными, документально подтвержденными и направленными на достижение уставных целей деятельности предприятия. Нарушений требований Постановления Правительства РФ от 29.11.2022 № 1178 не выявлено.

На основании проведенного анализа представленных документов, фактические расходы МУП ЖКХ «Иультинское» на аренду имущества для целей производства электрической энергии за 2024 год составляют 2,18 тыс. рублей.

Указанная сумма подлежит принятию к учету как экономически обоснованная и документально подтвержденная.

Амортизация основных средств и нематериальных активов

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 14 890,64 тыс. рублей при плане 10 977,71 тыс. рублей.

В соответствии п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

На амортизированное имущество в части производства электрической энергии Организацией представлены унифицированные формы ОС-1, расчет амортизационных отчислений за период 2024 года.

Амортизационные отчисления являются источником денежных средств, которые используются по целевому назначению, т.е. для модернизации электросетевого комплекса, ремонта основных средств и закупки нового оборудования.

Порядок использования амортизационного фонда организация определяет самостоятельно исходя из общей финансовой политики и стратегии деятельности. Амортизационный фонд образуется в виде амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов за период их использования. Экономический смысл его создания заключается в накоплении средств на восстановление, обновление и модернизацию основных средств и нематериальных активов. Экспертом отмечено, что регулируемой организацией не представлена информация, на какие цели используется фактически накопленная амортизация, на каком счету происходит ее накопление.

На основании изложенного Экспертом данные расходы исключены.

Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 743,43 тыс. рублей при плане 4 160,11 тыс. рублей.

Организацией предоставлены:

- Договор № 5-з об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя (срок действия договора до 25.12.2022г.) от 03.12.2021г. (АО «Дальэнергомост»;

- Дополнительное соглашение №1 к Договору об осуществлении заимствовании предприятием путем выдачи векселя № 5-з от 03.12.2021 (продление срока договора до 25 декабря 2023 года включительно) от 08.12.2022г.;

- Дополнительное соглашение №2 к Договору об осуществлении заимствовании предприятием путем выдачи векселя № 5-з от 03.12.2021 (продление срока договора до 25 декабря 2024 года включительно) от 25.12.2023г.;

- расчет процентов по займу;

- расчет базы распределения по счету 91,02 «Проценты к получению (уплате) по видам деятельности и участкам;

- платежные поручения.

На основании проведенного анализа представленных документов, фактические расходы МУП ЖКХ «Иультинское» на выплату по договорам займа и кредитным договорам за 2024 год составляют 743,43 тыс. рублей, в том числе по участкам:

Участок Ванкарем - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» 93,32 тыс. рублей, при плане 682,31 тыс. рублей, Экспертом принято 93,32 тыс. рублей.

Участок Конергино - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» 180,34 тыс. рублей, расходы на 2024 год органом регулирования не запланированы, Экспертом приняты расходы 180,34 тыс. рублей.

Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» 232,20 тыс. рублей, при плане 1 734,91 тыс. рублей, Экспертом принято 232,20 тыс. рублей.

Участок Нутепельмен - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» 93,32 тыс. рублей, при плане 682,31 тыс. рублей, Экспертом принято 93,32 тыс. рублей.

Участок Уэлькаль - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» 144,25 тыс. рублей, при плане 1 060,58 тыс. рублей, Экспертом принято 144,25 тыс. рублей.

Указанная сумма подлежит принятию к учету как экономически обоснованная и документально подтвержденная.

Расходы по сомнительным долгам

Фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 192,43 тыс. рублей при плане 55,57 тыс. рублей.

Организацией предоставлено:

- Постановления об окончании и возвращении ИД взыскателю - 41 шт;
- реестр постановлений об окончании исполнительного производства за 2024 год.

На основании проведенного анализа представленных документов, фактические расходы МУП ЖКХ «Иультинское» по сомнительным долгам за 2024 год составляют 192,43 тыс. рублей.

Указанная сумма подлежит принятию к учету как экономически обоснованная и документально подтвержденная.

На основании проведенного анализа в соответствии с требованиями Постановления № 1178:

Принято Экспертом: 19 887,42 тыс. рублей – страховые взносы и расходы на аренду имущества, используемого для производства электрической энергии, расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам, расходы по сомнительным долгам.

Отклонено: 14 921,82 тыс. рублей

Плата за НВОС – 31,18 тыс. руб. (нарушение п. 7)

Амортизация ОС и НМА – 14 890,64 тыс. руб. (нарушение п. 27)

Основание для отклонения: Несоответствие представленных документов требованиям пункта 7 Постановления № 1178, согласно которому установление цен (тарифов) должно основываться на исключении из расчетов любых расходов, не подтвержденных надлежащим образом.

Фактические неподконтрольные расходы, подлежащие учету при расчете регулируемых тарифов на электрическую энергию на 2024 год, составляют 19 887,42 тыс. рублей.

РАСХОДЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 202 283,28 тыс. рублей при плане 241 705,69 тыс. рублей.

Расходы на топливо

Фактические расходы на топливо по данным МУП ЖКХ «Иультинское» составляют 202 283,28 тыс. рублей при плане 241 705,69 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 29 Постановления № 1178, регулирующий орган применяет следующую очередность методов определения фактических значений расходов:

1. Регулируемые цены - не применяются, поскольку цены на дизельное топливо не подлежат государственному регулированию
2. Цены по результатам торгов - применяются как основной метод для договоров, заключенных по конкурсным процедурам
3. Биржевые цены - используются для сравнительного анализа
4. Рыночные цены - применяются при отсутствии данных о торгах
5. Статистическая информация - используется как вспомогательный источник

Анализ по населенным пунктам

1.1. п. Ванкарем

Объем поставок дизельного топлива: 100 тн

Стоимость: 10 748 000,00 руб.

Цена: 107 480,00 руб./тн

Договор:

Поставщик: АО «Чукотснаб»

- № 160-24/НП на поставку нефтепродуктов от 07.06.2024 – 247 204 000,00 руб. (без учета НДС) за 2 300 тн (107 480,00 руб./тн)

Заключение: Цена соответствует среднерыночной для удаленных населенных пунктов. Средняя цена списания дизельного топлива за 2024 год составила 93 410,00 руб./тн и признается обоснованной, при фактическом натуральном расходе топлива 145,23 тн.

1.2. п. Конергино

Объем поставок дизельного топлива: 350 тн

Стоимость: 37 618 000,00 руб.

Цена: 107 480,00 руб./тн

Договор:

Поставщик: АО «Чукотснаб»

- № 160-24/НП на поставку нефтепродуктов от 07.06.2024 – 247 204 000,00 руб. (без учета НДС) за 2 300 тн (107 480,00 руб./тн)

Заключение: Цена соответствует среднерыночной для удаленных населенных пунктов. Средняя цена списания дизельного топлива за 2024 год составила 97 667,03 руб./тн и признается обоснованной, при фактическом натуральном расходе топлива 291,15 тн.

1.3. п. Мыс Шмидта

Объем поставок дизельного топлива: 1 500 тн

Стоимость: 161 220 000,00 руб.

Цена: 107 480,00 руб./тн

Договор:

Поставщик: АО «Чукотснаб»

- № 160-24/НП на поставку нефтепродуктов от 07.06.2024 – 247 204 000,00 руб. за 2 300 тн (107 480,00 руб./тн)

Заключение: Цена соответствует среднерыночной для удаленных населенных пунктов. Средняя цена списания дизельного топлива за 2024 год составила 96 806,79 руб./тн и признается обоснованной, при фактическом натуральном расходе топлива 1 264,22 тн.

1.4. п. Нутепельмен

Объем поставок дизельного топлива: 100 тн

Стоимость: 10 748 000,00 руб.

Цена: 107 480,00 руб./тн

Договор:

Поставщик: АО «Чукотснаб»

- № 160-24/НП на поставку нефтепродуктов от 07.06.2024 – 247 204 000,00 руб. за 2 300 тн (107 480,00 руб./тн)

Заключение: Цена соответствует среднерыночной для удаленных населенных пунктов. Средняя цена списания дизельного топлива за 2024 год составила 97 169,94 руб./тн и признается обоснованной, при фактическом натуральном расходе топлива 130,92 тн.

1.5. п. Уэлькаль

Объем поставок дизельного топлива: 250 тн

Стоимость: 26 870 000,00 руб.

Цена: 107 480,00 руб./тн

Договор:

Поставщик: АО «Чукотснаб»

- № 160-24/НП на поставку нефтепродуктов от 07.06.2024 – 247 204 000,00 руб. за 2 300 тн (107 480,00 руб./тн)

Заключение: Цена соответствует среднерыночной для удаленных населенных пунктов. Средняя цена списания дизельного топлива за 2024 год составила 94 585,82 руб./тн и признается обоснованной, при фактическом натуральном расходе топлива 218,31 тн.

Расходы на покупную электрическую энергию

Фактические расходы на покупную электрическую энергию по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют и органом регулирования не планировались.

Расходы на воду

Фактические расходы на воду по данным МУП ЖКХ «Иультинское» отсутствуют и органом регулирования не планировались.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год (по расчету Комитета)

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования не должен принимать в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.

МУП ЖКХ «Иультинское» является гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) в 5 населённых пунктах Чукотского автономного округа.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования регулирующим органом определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя:

- 1) расходы на топливо;
- 2) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности);
- 3) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;
- 4) расходы на сырье и материалы;
- 5) расходы на ремонт основных средств;
- 6) расходы на оплату труда и страховые взносы;
- 7) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- 8) прочие расходы.

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

- 1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;
- 2) другие расходы из прибыли после уплаты налогов;
- 3) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;
- 4) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Операционные расходы

В 2024 году закончился первый долгосрочный период регулирования для МУП ЖКХ «Иультинское» (постановление Правления Комитета от 25.12.2019 г. № 24-э/3).

В соответствии с пунктом 12 Постановления № 1178 при регулировании цен (тарифов) применяются:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод индексации тарифов;
- метод сравнения аналогов;
- метод доходности инвестированного капитала;
- метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Постановления № 1178.

В соответствии с постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 27.05.2024 года № 5-м/1 регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) для МУП ЖКХ «Иультинское» с 01.01.2025 г. по 31.12.2029 г. осуществлять методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с Методическими указаниями, Комитетом определены долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на 2025-2029 годы с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (постановление Комитета от 05.12.2024 № 15-э/5).

В соответствии с п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) (1 + ИПЦ)$$

Экспертом определены параметры расчета операционных расходов:

Базовый уровень операционных расходов – 179 535,13 тыс. рублей.

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2026 г.- 5,1%;

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2026 г. – 1,04049.

По предложению Эксперта операционные расходы на 2026 год составили 186 804,53 тыс. рублей.

По предложению МУП ЖКХ «Иультинское» операционные расходы составили 185 382,59 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 3 приложения 7 Основ ценообразования утвержденных Постановлением № 1178 при расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие неподконтрольные расходы:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, включая 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;

в) расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных пунктом 4 Основ ценообразования;

г) расходы на уплату страховых взносов;

д) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

е) расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с пунктом 8 настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта;

ж) другие расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

По предложению предприятия неподконтрольные расходы составляют 37 350,07 тыс. рублей. Экспертом расходы предлагаются в размере 31 341,90 тыс. рублей.

Страховые взносы

Анализ представленных данных

Заявленные расходы на страховые взносы: 20 874,75 тыс. рублей.

Предложение Эксперта принять расходы к включению в необходимую валовую выручку расходы на страховые взносы в размере 20 874,75 тыс. рублей как экономически обоснованные и соответствующие требованиям пунктов 7, 28–29 Основ ценообразования, с учетом корректировки фонда оплаты труда и распределения персонала (производственный, цеховой, административно-управленческий).

Оценка соответствия требованиям Основ ценообразования

Пункт 7 Основ ценообразования требует исключения экономически необоснованных расходов, а также подтверждения затрат документами, позволяющими проверить их обоснованность.

Организацией предоставлены все подтверждающие документы и расчеты.

Пункты 28 - 29 Основ ценообразования устанавливают, что в необходимую валовую выручку включаются экономически обоснованные расходы, связанные с осуществлением регулируемой деятельности, в том числе страховые взносы.

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии

Расходы на аренду имущества по предложению организации отсутствуют.

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

Расходы за 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 по предложению предприятия составляют 39,62 тыс. рублей 198,8% к плану 2025 года.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы при установлении тарифов обязаны принимать меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Согласно пункту 18 Основ ценообразования, в состав расходов, связанных с производством и реализацией, включаются все экономически обоснованные затраты, необходимые для осуществления регулируемой деятельности. Подпункт 4 пункта 28 Основ ценообразования прямо относит к

прочим расходам, учитываемым при определении необходимой валовой выручки, плату за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

В ходе рассмотрения материалов, представленных МУП ЖКХ «Иультинское» для обоснования тарифов на регулируемый период, установлено, что в составе заявленных затрат отсутствуют документально подтвержденные расчеты и обоснования по статье «Плата за НВОС».

Для включения любых расходов в тариф, регулирующий орган в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования должен иметь возможность проверить их экономическую обоснованность, используя:

1. Установленные цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги).
2. Расходы (цены), установленные в договорах.
3. Рыночные цены.
4. Официальную статистическую информацию.

Непредставление расчетов и документов (таких как разрешительная документация, расчеты платы, подтверждения оплаты) делает невозможным проведение такой проверки.

На основании изложенного затраты за плату за НВОС, заявленные регулируемой организацией, не могут быть признаны экономически обоснованными в смысле, определенном Постановлением № 1178, ввиду отсутствия их документального подтверждения и расчета.

Амортизация основных средств

Расходы на амортизацию основных средств по предложению предприятия составляют 15 499,85 тыс. рублей 178,6% к плану 2025 года.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном

(учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами 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».

Положения пункта 27 не применяются при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Согласно абзацу 5 пункта 27¹ Основ ценообразования, расходы на амортизацию учитываются в тарифах при условии наличия у организации утвержденной инвестиционной программы или проекта, проходящего утверждение.

Поскольку МУП ЖКХ «Иультинское» оказывают услуги по производству, передаче и сбыту электрической энергии (мощности), амортизация основных средств, относимая на услуги по передаче электрической энергии, исключается из необходимой валовой выручки в виду отсутствия у регулируемой организации утвержденной инвестиционной программы или проекта.

Экспертом скорректированы расходы на амортизацию основных средств в соответствии с пунктами 27 и 27¹ и предлагаются в размере 9 992,30 тыс. рублей.

Налог на имущество

Расходы по предложению предприятия в расчет тарифа не заявлены.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на энергетические ресурсы по предложению регулируемой организации составили 252 906,19 тыс. рублей, или рост на 13,8 % к утвержденным расходам на 2025 год, из них:

- расходы на приобретение дизельного топлива и масла – 251 428,75 тыс. рублей;
- расходы на воду – 1 477,43 тыс. рублей.

участок Ванкарем

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 12 120,30 тыс. рублей;
- объём закупки: 200 тн
- цена закупочная: 118 603,54 руб./т;
- средневзвешенная цена: 110 471,05 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 388,15 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 109,71 т;
- удельный расход: 403,8 г/кВт·ч.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 110 471,05 руб./т (цена не превышает среднерыночную стоимость цены на дизельное топливо по Чукотскому АО);
- средневзвешенная стоимость: 116 931,64 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 371,23 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 104,93 т.;
- удельный расход сохранен: 403,8 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 11 591,84 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 619,91 тыс. рублей;
- объем: 1,78 т;
- цена: 347 515,39 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования цены 347 515,39 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,19 тн;
- цена определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 181 676,53 руб./тн.
- итоговые расходы приняты: 215,59 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 11 591,84 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 215,59 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 11 807,43 тыс. рублей или 137,05% к плану 2025 года.

участок Конергино

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 34 417,62 тыс. руб.;
- объём закупки: 350 тн
- цена закупочная: 118 603,54 руб./т;
- средневзвешенная цена: 107 487,64 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 204,4 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 320,2 т;
- удельный расход: 379,8 г/кВт·ч.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107 487,64 руб./т (не превышает среднерыночную стоимость цены на дизельное топливо по Чукотскому АО);
- средневзвешенная стоимость: 115 421,61 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 1 131,53 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год;
- расход топлива 300,83 т.;
- удельный расход сохранен: 379,8 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 32 335,32 тыс. руб.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1 329,64 тыс. рублей;
- расход масла на отпуск в сеть электроэнергии: 3,01 т;
- цена: 441 992,61 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования расхода масла на отпуск в сеть электроэнергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,51 тн;
- цена определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 403 467,45 руб./тн.
- итоговые расходы приняты: 609,53 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 32 335,32 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 609,53 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 32 944,85 тыс. рублей или 113,78% к плану 2025 года.

участок Мыс Шмидта

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 156 521,59 тыс. рублей;
- объём закупки: 1 500 тн
- цена закупочная: 118 603,54 руб./т;
- средневзвешенная цена: 111 467,17 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 5 454,03 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 1 404,19 т;
- удельный расход: 367,8 г/кВт·ч.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 111 467,17 руб./т (цена не превышает среднерыночную стоимость цены на дизельное топливо по Чукотскому АО);
- средневзвешенная стоимость: 117 195,38 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 5 265,87 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 1 502,46 т.;
- удельный расход сохранен: 407,6 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 167 474,62 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 6 972,35 тыс. рублей;
- расход масла на отпуск в сеть электроэнергии: 16,27 т;
- цена: 428 566,75 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования расхода масла на отпуск в сеть электроэнергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 4,75 тн;
- цена определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 398 151,49 руб./тн.
- итоговые расходы приняты: 1 890,01 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 167 474,62 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 1 890,01 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 169 364,63 тыс. рублей или 112,16% к плану 2025 года.

участок Нутепельмен

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 11 181,16 тыс. рублей;
- объём закупки: 200 тн
- цена закупочная: 118 603,54 руб./т;
- средневзвешенная цена: 111 830,23 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 332,33 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 99,98 т;
- удельный расход: 429,8 г/кВт·ч.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 111 830,23 руб./т (цена не превышает среднерыночную стоимость цены на дизельное топливо по Чукотскому АО);
- средневзвешенная стоимость: 116 838,66 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 321,89 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 96,84 т.;
- удельный расход сохранен: 429,8 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 10 830,07 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 753,48 тыс. рублей;
- расход масла на отпуск в сеть электроэнергии: 2,03 т;
- цена: 370 494,17 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования объема расхода масла на отпуск в сеть электроэнергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,11 тн;
- цена определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 220 333,57 руб./тн.
- итоговые расходы приняты: 243,53 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 10 830,07 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 243,53 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 11 073,60 тыс. рублей или 117,90 % к плану 2025 года.

•

участок Уэлькаль

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 26 640,62 тыс. рублей;
- объём закупки: 200 тн

- цена закупочная: 118 603,54 руб./т;
- средневзвешенная цена: 109 604,40 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 837,51 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 243,06 т;
- удельный расход: 414,6 г/кВт·ч.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 109 604,40 руб./т (цена не превышает среднерыночную стоимость цены на дизельное топливо по Чукотскому АО);
- средневзвешенная стоимость: 114 146,99 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 809,87 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 235,04 т.;
- удельный расход сохранен: 414,6 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 25 761,47 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 872,08 тыс. рублей;
- расход масла на отпуск в сеть электроэнергии: 2,35 т;
- цена: 371 035,73 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования объема расхода масла на отпуск в сеть электроэнергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 2,02 тн;
- цена определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 173 798,41 руб./тн.
- итоговые расходы приняты: 351,70 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 25 761,47 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 351,70 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 26 113,17 тыс. рублей или 112,87% к плану 2025 года.

По предложению предприятия расходы на энергетические ресурсы составляют 251 428,75 тыс. рублей. Экспертом расходы предлагаются в размере 251 303,68 тыс. рублей.

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии

МУП ЖКХ «Иультинское» предлагает включить отдельные статьи в выпадающие доходы к расчету тарифа, а именно недополученные доходы в

связи с доведением в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в размере 5 851,84744 тыс. рублей.

Комитетом проведен анализ реализации гарантирующими поставщиками электрической энергии за 2024 год, представленной по запросу органа регулирования исх. № 11-03/518 от 17.04.2025 года.

Протоколом № 13 от 22.05.2025 года Комитетом распределены из окружного бюджета средства по недополученным доходам в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) по результатам 2024 года – 63 856 829,10 рублей согласно перечню:

- АО «Чукотэнерго» – 44 154 218,68 рублей,
- МП ЖКХ Билибинского МР – 13 850 762,98 рубля,
- МУП ЖКХ «Иультинское» – 5 851 847,44 рублей.

Предприятию ежегодно из окружного бюджета предоставляются субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, а также иные субсидии, в том числе из бюджета муниципального округа Эгвекинот. Всего в 2024 году регулируемой организации были выделены:

483 454,60 тыс. рублей - субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек – из окружного бюджета;

287 311,70 тыс. рублей - субсидии на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению- из окружного бюджета;

47 578,80 - на финансовое обеспечение затрат, связанных с проведением капитального ремонта (заменой) ветхих сетей системы теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и электроснабжения, расположенных на территории городского округа Эгвекинот- из бюджета муниципального округа Эгвекинот;

28 470,20 - на финансовое обеспечение затрат, связанных с проведением капитального ремонта, ремонта муниципального имущества, находящегося в хозяйственном ведении Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Иультинское» в городском округе Эгвекинот – из бюджета муниципального округа Эгвекинот;

3 037,10 - на финансовое обеспечение затрат, связанных с укреплением и оснащением материально-технической базы организаций и предприятий жилищно-коммунального хозяйства городского округа Эгвекинот– из бюджета муниципального округа Эгвекинот.

По результатам проведенного Экспертом анализа обосновывающих материалов по формированию необходимой валовой выручки и тарифов на

2026 год, представленных МУП ЖКХ «Иультинское», а также в целях соблюдения пункта 29 Методических указаний ЭЭ Комитетом проведена корректировка недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за 2024 год.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету Комитета за фактический период 2024 года, в целом по предприятию составил -101 847,59 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету МУП ЖКХ «Иультинское» в общей сумме по предприятию составляют 483 552,62 тыс. рублей.

Эксперт предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности в размере 368 948,11 тыс. рублей.

В целом по предприятию необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности по предложению Эксперта составляет:

на 2026 год – 229 571 тыс. рублей;

на 2027 год – 306 776 тыс. рублей;

на 2028 год – 317 165 тыс. рублей;

на 2029 год – 327 920 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 1-6.

Консультант отдела регулирования
тарифов и контроля ценообразования
в энергетической отрасли

А.С. Таранюк

Начальник отдела регулирования
тарифов и контроля ценообразования
в энергетической отрасли

М.А. Савонова

«31» октября 2025 года

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Нульгинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

СВОД

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
|-----------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|---------|-----------------|------------|---------|------------|------------|
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предпо | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 9 928 | 9 383 | 9 257 | 8 503 | 8 594 | 8 460 | 8 650 | 8 544 | 3 762 | 8 216 | 4 625 | 3 592 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 500 | 491 | 432 | 289 | 263 | 338 | 251 | 328 | 145 | 316 | 178 | 139 |
| | то же в % к выработке | % | 5 | 5 | 5 | 3 | 3 | 4 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 9 429 | 8 892 | 8 825 | 8 214 | 8 331 | 8 121 | 8 399 | 8 216 | 3 617 | 7 900 | 4 447 | 3 453 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 2 315 | 1 806 | 900 | 1 236 | 1 313 | 779 | 1 327 | 909 | 402 | 877 | 492 | 385 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 25 | 20 | 10 | 15 | 16 | 10 | 16 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 7 114 | 7 086 | 7 925 | 6 978 | 7 018 | 7 342 | 7 072 | 7 307 | 3 216 | 7 023 | 3 955 | 3 068 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 2 413 | 2 380 | 3 157 | 2 714 | 2 645 | 2 758 | 2 704 | 2 839 | 1 202 | 2 688 | 1 570 | 1 118 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 4 767 | 4 706 | 4 769 | 4 264 | 4 373 | 4 583 | 4 368 | 4 469 | 2 013 | 4 335 | 2 385 | 1 950 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 1 332 | 1 413 | 1 393 | 1 286 | 1 270 | 1 371 | 1 295 | 1 316 | 598 | 1 284 | 714 | 569 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 44 | 48 | 43 | 32 | 27 | 41 | 32 | 34 | 31 | 20 | 13 | 7 |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 1 282 | 1 360 | 1 333 | 1 245 | 1 232 | 1 320 | 1 251 | 1 270 | 559 | 1 253 | 697 | 556 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 6 | 5 | 17 | 9 | 11 | 10 | 11 | 12 | 8 | 10 | 5 | 6 |
| | в т.ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 736 | 663 | 685 | 738 | 705 | 695 | 649 | 709 | 295 | 697 | 421 | 276 |
| | в т.ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 2 699 | 2 630 | 2 691 | 2 240 | 2 398 | 2 518 | 2 425 | 2 443 | 1 120 | 2 354 | 1 250 | 1 104 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | 0,06 | | 0,07 | | 0,04 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОП) | % | | | | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | 1,05 | | 1,06 | | 1,03 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 115 562 | 112 135 | 117 444 | 121 360 | 145 281 | 138 067 | 185 294 | 179 535 | 85 289 | 185 383 | 102 964 | 82 418 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 3 748 | 4 963 | 4 597 | 5 791 | 4 553 | 3 350 | 11 909 | 5 172 | 2 277 | 5 340 | 3 008 | 2 332 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 4 927 | 2 726 | 1 788 | 1 645 | 2 396 | 9 922 | 5 494 | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 48 240 | 47 657 | 47 936 | 48 497 | 52 374 | 78 341 | 63 902 | 71 030 | 32 091 | 73 343 | 40 522 | 32 821 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 58 648 | 56 788 | 63 123 | 65 427 | 85 957 | 46 454 | 103 988 | 103 334 | 50 921 | 106 699 | 59 434 | 47 265 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 58 648 | 56 788 | 63 123 | 65 427 | 85 957 | 46 454 | 103 988 | 103 334 | 50 921 | 106 699 | 59 434 | 47 265 |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 58 648 | 56 788 | 63 123 | 65 427 | 85 957 | 46 454 | 103 988 | 103 334 | 50 921 | 106 699 | 59 434 | 47 265 |

Приложение 1
к экспертному заключению

| СВОД | | | | | | | | | | | СВОД | | |
|----------|---|---------------|-------------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|-----------|-----------|-------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | Организация | | | | принято в тариф 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | план 2024 | факт 2024 | факт 2024, принятый Комитетом |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 8 216 | 8 216 | 8 216 | 8 216 | 8 216 | 8 216 | 8 216 | 8 216 | 8 460 | 8 650 | 8 650 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 316 | 316 | 316 | 316 | 316 | 316 | 316 | 316 | 338 | 251 | 251 |
| | то же в % к выработке | % | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 7 900 | 8 121 | 8 399 | 8 399 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 877 | 877 | 877 | 877 | 877 | 877 | 877 | 877 | 779 | 1 327 | 1 327 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 10 | 16 | 16 |
| | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 7 023 | 7 023 | 7 023 | 7 023 | 7 023 | 7 023 | 7 023 | 7 023 | 7 342 | 7 072 | 7 072 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 2 688 | 2 688 | 2 688 | 2 688 | 2 688 | 2 654 | 2 654 | 2 654 | 2 758 | 2 704 | 2 704 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 4 335 | 4 335 | 4 335 | 4 335 | 4 335 | 4 335 | 4 335 | 4 335 | 4 583 | 4 368 | 4 368 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 1 284 | 1 284 | 1 284 | 1 284 | 1 284 | 1 284 | 1 284 | 1 284 | 1 371 | 1 295 | 1 295 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 41 | 32 | 32 |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 1 253 | 1 253 | 1 253 | 1 253 | 1 253 | 1 253 | 1 253 | 1 253 | 1 320 | 1 251 | 1 251 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 11 | 11 |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 697 | 695 | 649 | 649 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 2 354 | 2 354 | 2 354 | 2 354 | 2 354 | 2 354 | 2 354 | 2 354 | 2 518 | 2 425 | 2 425 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,051 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,04049 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 185 383 | 190 870 | 196 520 | 202 337 | 186 805 | 192 334 | 198 027 | 203 889 | 138 067 | 185 294 | 176 366 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 5 340 | 5 498 | 5 661 | 5 828 | 5 381 | 5 540 | 5 704 | 5 873 | 3 350 | 11 909 | 11 909 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | 9 922 | 5 494 | 2 133 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 73 343 | 75 514 | 77 749 | 80 051 | 73 906 | 76 093 | 78 346 | 80 665 | 78 341 | 63 902 | 63 902 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 106 699 | 109 858 | 113 109 | 116 457 | 107 518 | 110 700 | 113 977 | 117 351 | 46 454 | 103 988 | 98 422 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 106 699 | 109 858 | 113 109 | 116 457 | 107 518 | 110 700 | 113 977 | 117 351 | 46 454 | 103 988 | 98 422 |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 106 699 | 109 858 | 113 109 | 116 457 | 107 518 | 110 700 | 113 977 | 117 351 | 46 454 | 103 988 | 98 422 |

СВОД

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
|---------|--|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|---------|-----------------|------------|----------------|------------|------------|
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предполагается | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 19 091 | 22 043 | 25 733 | 32 196 | 31 559 | 35 177 | 34 809 | 32 144 | 14 428 | 37 350 | 20 801 | 16 549 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 13 487 | 13 716 | 13 377 | 13 970 | 15 579 | 19 984 | 18 981 | 21 834 | 9 849 | 20 914 | 11 551 | 9 363 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 13 398 | 13 700 | 13 357 | 13 898 | 15 532 | 19 953 | 18 949 | 20 014 | 9 045 | 20 875 | 11 529 | 9 346 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 89 | 16 | 20 | 72 | 48 | 31 | 31 | 20 | 9 | 40 | 22 | 17 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | 1 800 | 795 | - | - | - |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | 1 800 | 795 | - | - | - |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 4 | 4 | 2 | 2 | 2 | - | 2 | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 5 600 | 8 323 | 12 354 | 12 618 | 14 216 | 10 978 | 14 891 | 8 677 | 3 843 | 15 500 | 8 729 | 6 770 |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | - | - | - | 5 474 | 1 535 | 4 160 | 743 | 1 535 | 694 | 743 | 411 | 333 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | - | - | - | 132 | 226 | 56 | 192 | 97 | 42 | 192 | 110 | 83 |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 199 633 | 193 556 | 183 895 | 170 293 | 190 773 | 241 706 | 202 283 | 222 264 | 97 957 | 252 906 | 100 944 | 151 962 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 190 917 | 187 096 | 177 147 | 169 375 | 189 710 | 241 010 | 201 233 | 221 096 | 97 427 | 251 429 | 100 127 | 151 302 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 190 917 | 187 096 | 177 147 | 169 375 | 189 710 | 241 010 | 201 233 | 221 096 | 97 427 | 251 429 | 100 127 | 151 302 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | 776 | 565 | 666 | 917 | 1 063 | 695 | 1 050 | 1 168 | 530 | 1 477 | 817 | 660 |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | 7 940 | 5 895 | 6 082 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | 4 155 | - | - 18 170 | - 7 875 | 5 852 | 3 324 | 2 528 |
| 6. | Выпадающие | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III. | Итого расходов на производство электр | тыс. руб. | 334 286 | 327 733 | 327 072 | 323 849 | 367 613 | 410 795 | 422 386 | 415 772 | 189 797 | 481 491 | 228 033 | 253 457 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 699 | 4 625 | 4 127 | 4 641 | 5 238 | 5 595 | 5 973 | 5 690 | 5 902 | 6 856 | 5 765 | 8 261 |

| СВОД | | | | | | | | | | | СВОД | | |
|---------|--|---------------|-------------------|---------|---------|---------|----------------------|----------------------|---------|---------|-----------|-----------|-------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2027 | | | | принято в тариф 2026 | 2028 | | | план 2024 | факт 2024 | факт 2024, принятый Комитетом |
| | | | жение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | Предложение Комитета | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 37 350 | 38 185 | 39 053 | 39 957 | 31 520 | 32 175 | 33 043 | 33 947 | 35 177 | 34 809 | 19 887 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 20 914 | 21 749 | 22 618 | 23 521 | 20 875 | 21 710 | 22 578 | 23 481 | 19 984 | 18 981 | 18 949 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 20 875 | 21 710 | 22 578 | 23 481 | 20 875 | 21 710 | 22 578 | 23 481 | 19 953 | 18 949 | 18 949 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 40 | 40 | 40 | 40 | - | - | - | - | 31 | 31 | - |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | 2 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 15 500 | 15 500 | 15 500 | 15 500 | 9 992 | 9 992 | 9 992 | 9 992 | 10 978 | 14 891 | - |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | 743 | 743 | 743 | 743 | 653 | 473 | 473 | 473 | 4 160 | 743 | 743 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 192 | 192 | 192 | 192 | - | - | - | - | 56 | 192 | 192 |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 252 906 | 263 022 | 273 543 | 284 485 | 252 632 | 263 056 | 273 068 | 283 461 | 241 706 | 202 283 | 202 283 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 251 429 | 261 486 | 271 945 | 282 823 | 251 304 | 261 607 | 271 548 | 281 867 | 241 010 | 201 233 | 201 233 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 251 429 | 261 486 | 271 945 | 282 823 | 251 304 | 261 607 | 271 548 | 281 867 | 241 010 | 201 233 | 201 233 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | 1 477 | 1 537 | 1 598 | 1 662 | 1 328 | 1 449 | 1 520 | 1 594 | 695 | 1 050 | 1 050 |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 5 852 | - | - | - | - 57 033 | - 44 815 | - | - | - 4 155 | - | - |
| 6. | Выпадающие | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III. | Итого расходов на производство электроэ | тыс. руб. | 481 491 | 492 077 | 509 116 | 526 778 | 413 924 | 442 750 | 504 139 | 521 297 | 410 795 | 422 386 | 398 537 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 6 856 | 7 006 | 7 249 | 7 500 | 5 894 | 6 304 | 7 178 | 7 422 | 5 595 | 5 973 | 5 635 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 297 193 | 303 728 | 314 245 | 325 146 | 255 489 | 273 281 | 311 172 | 321 763 | 256 453 | 260 897 | 256 453 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 2 062 | 2 062 | 2 062 | 2 062 | 17 | 18 | 18 | 19 | 1 168 | 2 062 | 2 062 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 062 | 2 062 | 2 062 | 2 062 | 17 | 18 | 18 | 19 | 1 168 | 936 | 936 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 299 255 | 305 790 | 316 307 | 327 208 | 259 107 | 277 260 | 317 107 | 327 860 | 257 620 | 262 959 | 258 514 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 6 903 | 7 054 | 7 296 | 7 548 | 5 977 | 6 396 | 7 315 | 7 563 | 5 621 | 6 020 | 5 918 |
| | изменение, % | % | 83,10 | 102,18 | 103,44 | 103,45 | | | | | | | |

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Нультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Участок Ванкарем

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
|-----------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|-----------------|------------|--------|------------|------------|
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предпо | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 578 | 586 | 601 | 512 | 445 | 378 | 491 | 379 | 179 | 388 | 207 | 181 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 15 | 16 | 17 | 14 | 18 | 15 | 17 | 17 | 8 | 17 | 9 | 8 |
| | то же в % к выработке | % | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | 4 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | 0 | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 563 | 570 | 584 | 498 | 427 | 362 | 474 | 363 | 171 | 371 | 198 | 173 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 264 | 249 | 270 | 205 | 119 | 53 | 139 | 58 | 27 | 59 | 31 | 28 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 47 | 44 | 46 | 41 | 28 | 15 | 29 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 299 | 321 | 313 | 293 | 308 | 309 | 335 | 305 | 144 | 312 | 166 | 146 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 51 | 37 | 42 | 32 | 33 | 37 | 38 | 36 | 14 | 34 | 20 | 14 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 248 | 284 | 271 | 262 | 275 | 272 | 298 | 269 | 130 | 278 | 147 | 132 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 172 | 195 | 194 | 187 | 194 | 192 | 226 | 192 | 92 | 202 | 109 | 93 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | 0 | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 170 | 194 | 192 | 185 | 191 | 190 | 224 | 190 | 91 | 200 | 108 | 92 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 2 | 1 | 2 | 2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 1 | 1 |
| | в т.ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 49 | 50 | 48 | 51 | 58 | 50 | 48 | 53 | 25 | 52 | 28 | 25 |
| | в т.ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 27 | 39 | 28 | 24 | 23 | 30 | 23 | 25 | 12 | 23 | 10 | 14 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07 | | 0,06 | | 0,04 | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОП) | % | | | | | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06 | | 1,05 | | 1,03 | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 17 292 | 15 193 | 18 253 | 17 445 | 18 702 | 17 868 | 19 556 | 26 407 | 13 277 | 27 267 | 14 531 | 12 736 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1 110 | 507 | 298 | 382 | 284 | 324 | 422 | 324 | 153 | 335 | 178 | 156 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 5 302 | 4 582 | 5 239 | 6 244 | 7 108 | 7 716 | 8 213 | 8 919 | 4 207 | 9 209 | 4 908 | 4 302 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 10 880 | 10 105 | 12 716 | 10 819 | 11 310 | 9 827 | 10 920 | 17 164 | 8 917 | 17 723 | 9 445 | 8 278 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 10 880 | 10 105 | 12 716 | 10 819 | 11 310 | 9 827 | 10 920 | 17 164 | 8 917 | 17 723 | 9 445 | 8 278 |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 10 880 | 10 105 | 12 716 | 10 819 | 11 310 | 9 827 | 10 920 | 17 164 | 8 917 | 17 723 | 9 445 | 8 278 |

| Участок Ванкарем | | | | | | | | | | | Участок Ванкарем | | |
|------------------|---|---------------|-------------------|--------|--------|--------|----------------------|----------------------|--------|--------|------------------|-----------|-------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2027 | | | | принято в тариф 2026 | 2027 | | | план 2024 | факт 2024 | факт 2024, принятый Комитетом |
| | | | жение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | Предложение Комитета | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 378 | 491 | 491 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/и | тыс.кВт.ч. | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 15 | 17 | 17 |
| | то же в % к выработке | % | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | 0 | | | | 0 | | | | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 362 | 474 | 474 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 53 | 139 | 139 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 15 | 29 | 29 |
| | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 312 | 312 | 312 | 312 | 312 | 312 | 312 | 312 | 309 | 335 | 335 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | | 0 | 0 | 37 | 38 | 38 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 272 | 264 | 298 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 192 | 192 | 224 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 190 | 224 | 224 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 50 | 48 | 48 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 30 | 23 | 23 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05100 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,04049 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 27 267 | 28 074 | 28 905 | 29 761 | 27 476 | 28 290 | 29 127 | 29 989 | 17 868 | 19 556 | 19 556 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 335 | 345 | 355 | 365 | 337 | 347 | 358 | 368 | 324 | 422 | 422 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 9 209 | 9 482 | 9 763 | 10 052 | 9 280 | 9 555 | 9 838 | 10 129 | 7 716 | 8 213 | 8 213 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 17 723 | 18 248 | 18 788 | 19 344 | 17 859 | 18 388 | 18 932 | 19 492 | 9 827 | 10 920 | 10 920 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 17 723 | 18 248 | 18 788 | 19 344 | 17 859 | 18 388 | 18 932 | 19 492 | 9 827 | 10 920 | 10 920 |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 17 723 | 18 248 | 18 788 | 19 344 | 17 859 | 18 388 | 18 932 | 19 492 | 9 827 | 10 920 | 10 920 |

Участок Ванкарем

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
|---------|--|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|---------|-----------------|------------|--------|------------|------------|
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предпо | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 061 | 2 887 | 2 951 | 4 020 | 3 530 | 4 158 | 3 285 | 3 479 | 1 642 | 3 448 | 1 838 | 1 611 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 1 484 | 1 361 | 1 453 | 1 856 | 2 018 | 2 162 | 2 460 | 2 554 | 1 206 | 2 668 | 1 422 | 1 246 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 1 475 | 1 357 | 1 448 | 1 852 | 2 017 | 2 161 | 2 459 | 2 553 | 1 204 | 2 663 | 1 419 | 1 244 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 9 | 5 | 5 | 4 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 6 | 3 | 3 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | - | - | - |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | 2 | 1 | - | - | - |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 577 | 1 526 | 1 498 | 1 482 | 1 316 | 1 313 | 732 | 729 | 344 | 686 | 366 | 321 |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | - | - | - | 682 | 193 | 682 | 93 | 193 | 91 | 93 | 50 | 44 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | - | - | - | - | 3 | - | - | 3 | 1 | - | - | - |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 11 969 | 11 554 | 11 995 | 10 937 | 11 073 | 9 933 | 13 943 | 8 615 | 4 064 | 12 740 | 5 525 | 7 215 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 11 969 | 11 554 | 11 995 | 10 937 | 11 073 | 9 933 | 13 943 | 8 615 | 4 064 | 12 740 | 5 525 | 7 215 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 11 969 | 11 554 | 11 995 | 10 937 | 11 073 | 9 933 | 13 943 | 8 615 | 4 064 | 12 740 | 5 525 | 7 215 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Расходы на покупку электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | 1 404 | - | - | - | 107 | 57 | 50 |
| 6. | Выпадающие | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 31 322 | 29 635 | 33 199 | 32 403 | 33 306 | 33 362 | 36 784 | 38 501 | 18 982 | 43 562 | 21 950 | 21 612 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 10 473 | 9 236 | 10 592 | 11 049 | 10 799 | 10 790 | 10 978 | 12 622 | 13 193 | 13 952 | 13 192 | 14 818 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 25 955 | 26 220 | 28 704 | 28 920 | 29 712 | 29 373 | 32 664 | 33 991 | 17 128 | 38 832 | 19 337 | 19 496 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | - 6 996 | - 3 057 | - 816 | - 5 669 | - 6 793 | - 6 | - 9 954 | 3 | 1 | 5 | 3 | 2 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | - 6 996 | - 3 057 | - 816 | 69 | 102 | 6 | 64 | 3 | 1 | 5 | 3 | 2 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 18 993 | 23 259 | 27 985 | 23 181 | 22 816 | 29 379 | 22 646 | 33 994 | 17 129 | 38 838 | 19 340 | 19 498 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 7 664 | 8 193 | 10 327 | 8 856 | 8 293 | 10 793 | 7 611 | 12 624 | 13 194 | 13 963 | 13 194 | 14 820 |
| | изменение, % | % | | | | | | 111,9 | | 117,0 | 108,9 | | | |

| Участок Ванкарем | | | | | | | | | | | Участок Ванкарем | | |
|------------------|--|---------------|-------------------------|--------|--------|--------|----------------------|----------------------|--------|--------|------------------|-----------|-------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | принято в тариф 2026 | Предложение Комитета | | | план 2024 | факт 2024 | факт 2024, принятый Комитетом |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 448 | 3 555 | 3 665 | 3 781 | 3 352 | 3 459 | 3 570 | 3 685 | 4 158 | 3 285 | 2 552 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 2 668 | 2 775 | 2 886 | 3 001 | 2 663 | 2 769 | 2 880 | 2 995 | 2 162 | 2 460 | 2 459 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 2 663 | 2 769 | 2 880 | 2 995 | 2 663 | 2 769 | 2 880 | 2 995 | 2 161 | 2 459 | 2 459 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 6 | 6 | 6 | 6 | - | - | - | - | 1 | 1 | - |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 686 | 1 313 | 732 | - |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | 93 | 93 | 93 | 93 | 3 | 3 | 3 | 3 | 682 | 93 | 93 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 12 740 | 13 250 | 13 780 | 14 331 | 11 807 | 12 292 | 12 759 | 13 243 | 9 933 | 13 943 | 13 943 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 12 740 | 13 250 | 13 780 | 14 331 | 11 807 | 12 292 | 12 759 | 13 243 | 9 933 | 13 943 | 13 943 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 12 740 | 13 250 | 13 780 | 14 331 | 11 807 | 12 292 | 12 759 | 13 243 | 9 933 | 13 943 | 13 943 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 107 | - | - | - | 2 385 | - | - | - | 1 404 | - | - |
| 6. | Выпадающие | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 43 562 | 44 879 | 46 351 | 47 873 | 40 251 | 44 040 | 45 455 | 46 917 | 33 362 | 36 784 | 36 051 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 13 952 | 14 373 | 14 845 | 15 332 | 12 891 | 14 105 | 14 558 | 15 026 | 10 790 | 10 978 | 10 759 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 38 832 | 39 978 | 41 289 | 42 645 | 35 856 | 39 231 | 40 492 | 41 794 | 29 373 | 32 664 | 32 664 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 5 | 5 | 5 | 5 | 3 | 3 | 4 | 4 | 6 | 5 | 5 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 5 | 5 | 5 | 5 | 3 | 3 | 4 | 4 | 6 | 64 | 64 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 38 838 | 39 983 | 41 295 | 42 650 | 35 859 | 39 234 | 40 495 | 41 798 | 29 379 | 32 669 | 32 669 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 13 963 | 14 375 | 14 846 | 15 334 | 12 892 | 14 106 | 14 559 | 15 027 | 10 793 | 12 389 | 10 980 |
| | изменение, % | % | 110,61 | 102,95 | 103,28 | 103,28 | | 109,43 | 103,21 | 103,22 | | | |

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Нультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Участок Конергино

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
|------------|---|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предло | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 1 158 | 1 201 | 1 215 | 1 164 | 1 138 | 1 236 | 1 143 | 1 232 | 559 | 1 204 | 666 | 538 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 65 | 102 | 80 | 69 | 75 | 49 | 57 | 75 | 34 | 73 | 40 | 33 |
| | то же в % к выработке | % | 6 | 9 | 7 | 6 | 7 | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | 0 | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 1 093 | 1 098 | 1 135 | 1 096 | 1 063 | 1 186 | 1 085 | 1 157 | 525 | 1 132 | 626 | 506 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 69 | 72 | 70 | 87 | 96 | 141 | 90 | 143 | 65 | 140 | 78 | 63 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 6 | 7 | 6 | 8 | 9 | 12 | 8 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 1 024 | 1 027 | 1 065 | 1 009 | 968 | 1 045 | 996 | 1 014 | 460 | 991 | 548 | 443 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 577 | 587 | 601 | 573 | 555 | 595 | 583 | 576 | 251 | 571 | 322 | 249 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 448 | 439 | 463 | 436 | 412 | 450 | 413 | 437 | 208 | 420 | 226 | 194 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 256 | 253 | 275 | 236 | 227 | 261 | 231 | 246 | 118 | 231 | 124 | 107 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | 0 | 0 | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 254 | 252 | 266 | 233 | 226 | 257 | 230 | 242 | 115 | 230 | 124 | 106 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 1 | 0 | 9 | 2 | 1 | 4 | 1 | 4 | 4 | 1 | 0 | 1 |
| | в т.ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 116 | 120 | 110 | 118 | 116 | 115 | 104 | 115 | 53 | 113 | 62 | 50 |
| | в т.ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 76 | 67 | 78 | 82 | 70 | 74 | 78 | 77 | 38 | 77 | 40 | 37 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,06 | | 0,06 | | 0,07 | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОП) | % | | | | | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,05 | | 1,05 | | 1,06 | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 17 879 | 18 981 | 18 471 | 24 218 | 26 880 | 19 995 | 33 568 | 29 103 | 13 201 | 30 051 | 16 618 | 13 433 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 846 | 962 | 310 | 163 | 370 | 349 | 803 | 423 | 192 | 437 | 242 | 195 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 762 | 871 | 506 | - | 1 569 | 1 304 | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 8 707 | 9 504 | 9 533 | 11 882 | 12 902 | 13 241 | 16 973 | 17 233 | 7 817 | 17 794 | 9 840 | 7 954 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 7 565 | 7 644 | 8 122 | 12 172 | 12 039 | 5 101 | 15 792 | 11 447 | 5 192 | 11 820 | 6 536 | 5 284 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 7 565 | 7 644 | 8 122 | 12 172 | 12 039 | 5 101 | 15 792 | 11 447 | 5 192 | 11 820 | 6 536 | 5 284 |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 7 565 | 7 644 | 8 122 | 12 172 | 12 039 | 5 101 | 15 792 | 11 447 | 5 192 | 11 820 | 6 536 | 5 284 |

| Участок Конергино | | | | | | | | | | | Участок Конергино | | | | | |
|-------------------|---|---------------|-------------------|--------|--------|--------|----------------------|----------------------|--------|--------|-------------------|--------|--------|------|--|--|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2027 | | | | принято в тариф 2026 | 2027 | | | 2028 | | | 2029 | | |
| | | | жение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | Предложение Комитета | | | | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | год | год | год | год | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 | | | |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 1 204 | 1 204 | 1 204 | 1 204 | 1 204 | 1 204 | 1 204 | 1 204 | 1 236 | 1 143 | 1 143 | | | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/и | тыс.кВт.ч. | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 49 | 57 | 57 | | | |
| | то же в % к выработке | % | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 4 | 5 | 5 | | | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | 0 | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 1 132 | 1 132 | 1 132 | 1 132 | 1 132 | 1 132 | 1 132 | 1 132 | 1 186 | 1 085 | 1 085 | | | |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 141 | 90 | 90 | | | |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 8 | 8 | | | |
| | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 991 | 991 | 991 | 991 | 991 | 991 | 991 | 991 | 1 045 | 996 | 996 | | | |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 571 | 571 | 571 | 571 | 571 | 571 | 571 | 571 | 595 | 583 | 583 | | | |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 450 | 443 | 413 | | | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 261 | 261 | 230 | | | |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 | 257 | 230 | 230 | | | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 4 | 1 | 1 | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 115 | 104 | 104 | | | |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 74 | 78 | 78 | | | |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | | | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1 | 1 | 1 | | | | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,04 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | | | | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 30 051 | 30 941 | 31 857 | 32 799 | 30 282 | 31 178 | 32 101 | 33 051 | 19 995 | 33 568 | 33 221 | | | |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 437 | 450 | 463 | 477 | 440 | 453 | 467 | 480 | 349 | 803 | 803 | | | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 304 | - | - | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 17 794 | 18 321 | 18 863 | 19 422 | 17 931 | 18 462 | 19 008 | 19 571 | 13 241 | 16 973 | 16 973 | | | |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 11 820 | 12 170 | 12 530 | 12 901 | 11 911 | 12 263 | 12 626 | 13 000 | 5 101 | 15 792 | 15 445 | | | |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 11 820 | 12 170 | 12 530 | 12 901 | 11 911 | 12 263 | 12 626 | 13 000 | 5 101 | 15 792 | 15 445 | | | |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 11 820 | 12 170 | 12 530 | 12 901 | 11 911 | 12 263 | 12 626 | 13 000 | 5 101 | 15 792 | 15 445 | | | |

Участок Консергино

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
|---------|--|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|----------|-----------------|------------|--------|------------|------------|
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предпо | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 636 | 3 079 | 3 277 | 6 435 | 6 560 | 3 944 | 7 116 | 6 723 | 3 049 | 7 185 | 3 973 | 3 212 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 2 555 | 2 740 | 2 823 | 3 492 | 3 876 | 3 312 | 5 029 | 5 232 | 2 373 | 5 292 | 2 926 | 2 366 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 2 548 | 2 739 | 2 822 | 3 491 | 3 873 | 3 309 | 5 026 | 5 070 | 2 300 | 5 288 | 2 924 | 2 364 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 8 | 1 | 1 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 1 | 4 | 2 | 2 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | 159 | 72 | - | - | - |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | 159 | 72 | - | - | - |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 80 | 339 | 453 | 1 630 | 2 306 | 633 | 1 907 | 1 113 | 505 | 1 713 | 947 | 766 |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | - | - | - | 1 313 | 372 | - | 180 | 372 | 169 | 180 | 100 | 81 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | - | - | - | - | 6 | - | 0 | 6 | 3 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 21 040 | 22 276 | 23 092 | 23 360 | 28 335 | 31 363 | 29 958 | 30 121 | 13 662 | 37 225 | 15 570 | 21 655 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 20 263 | 21 711 | 22 426 | 22 442 | 27 272 | 30 668 | 28 908 | 28 953 | 13 132 | 35 747 | 14 753 | 20 994 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 20 263 | 21 711 | 22 426 | 22 442 | 27 272 | 30 668 | 28 908 | 28 953 | 13 132 | 35 747 | 14 753 | 20 994 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | 776 | 565 | 666 | 917 | 1 063 | 695 | 1 050 | 1 168 | 530 | 1 477 | 817 | 660 |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы производителя | тыс. руб. | - | - | - | - | - | 853 | - | - | - | 218 | 121 | 98 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 41 555 | 44 337 | 44 840 | 54 013 | 61 775 | 54 450 | 70 643 | 65 947 | 29 912 | 74 679 | 36 282 | 38 397 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 057 | 4 319 | 4 211 | 5 355 | 6 385 | 5 209 | 7 093 | 6 506 | 6 506 | 7 534 | 6 619 | 8 666 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 18 160 | 18 972 | 19 520 | 23 352 | 26 328 | 23 446 | 29 296 | 28 451 | 13 564 | 31 807 | 14 981 | 16 826 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 309 | 169 | 3 113 | - 5 197 | - 4 764 | 130 | - 10 545 | 5 | 2 | 150 | 83 | 67 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 309 | 169 | 3 113 | 36 | 85 | 130 | 78 | 5 | 2 | 150 | 83 | 67 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 18 472 | 19 151 | 22 647 | 18 119 | 21 478 | 23 576 | 18 673 | 28 456 | 13 566 | 31 957 | 15 064 | 16 893 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 4 127 | 4 360 | 4 886 | 4 155 | 5 209 | 5 238 | 4 521 | 6 507 | 6 507 | 7 600 | 6 656 | 8 700 |
| | изменение, % | % | | | | | | 112,8 | | 110,0 | 100,0 | | | |

| Участок Конергино | | | | | | | | | | | Участок Конергино | | |
|-------------------|--|---------------|-------------------|--------|--------|--------|----------------------|----------------------|--------|--------|-------------------|-----------|-------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2027 | | | | принято в тариф 2026 | 2028 | | | план 2024 | факт 2024 | факт 2024, принятый Комитетом |
| | | | жение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | Предложение Комитета | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 7 185 | 7 397 | 7 617 | 7 846 | 6 453 | 6 484 | 6 704 | 6 932 | 3 944 | 7 116 | 5 207 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 5 292 | 5 503 | 5 723 | 5 952 | 5 288 | 5 499 | 5 719 | 5 948 | 3 312 | 5 029 | 5 026 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 288 | 5 499 | 5 719 | 5 948 | 5 288 | 5 499 | 5 719 | 5 948 | 3 309 | 5 026 | 5 026 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 4 | 4 | 4 | 4 | - | - | - | - | 3 | 3 | - |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 713 | 1 713 | 1 713 | 1 713 | 984 | 984 | 984 | 984 | 633 | 1 907 | - |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | - | - | - | - | 180 | 180 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | 0 | 0 |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 37 225 | 38 714 | 40 262 | 41 873 | 34 273 | 35 745 | 37 119 | 38 546 | 31 363 | 29 958 | 29 958 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 35 747 | 37 177 | 38 664 | 40 211 | 32 945 | 34 296 | 35 599 | 36 952 | 30 668 | 28 908 | 28 908 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 35 747 | 37 177 | 38 664 | 40 211 | 32 945 | 34 296 | 35 599 | 36 952 | 30 668 | 28 908 | 28 908 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | 1 477 | 1 537 | 1 598 | 1 662 | 1 328 | 1 449 | 1 520 | 1 594 | 695 | 1 050 | 1 050 |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя | тыс. руб. | 218 | - | - | - | 823 | - | - | - | - | 853 | - |
| 6. | Выпадающие | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III. | Итого расходов на производство электр | тыс. руб. | 74 679 | 77 051 | 79 736 | 82 518 | 70 184 | 73 406 | 75 923 | 78 529 | 54 450 | 70 643 | 68 385 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 7 534 | 7 773 | 8 044 | 8 325 | 7 081 | 7 406 | 7 660 | 7 923 | 5 209 | 7 093 | 6 867 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 31 807 | 32 686 | 33 825 | 35 005 | 29 773 | 31 140 | 32 208 | 33 313 | 23 446 | 29 296 | 29 296 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 150 | 150 | 150 | 150 | 2 | 2 | 2 | 2 | 130 | 150 | 150 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 150 | 150 | 150 | 150 | 2 | 2 | 2 | 2 | 130 | 78 | 78 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 31 957 | 32 837 | 33 975 | 35 156 | 29 775 | 31 142 | 32 210 | 33 315 | 23 576 | 29 446 | 29 446 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 7 600 | 7 809 | 8 080 | 8 361 | 7 081 | 7 406 | 7 660 | 7 923 | 5 238 | 6 646 | 7 130 |
| | изменение, % | % | 116,80 | 102,75 | 103,47 | 103,47 | - | 105,03 | 103,43 | 103,43 | - | - | - |

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Нультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Участок Мыс Шмидта

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
|-----------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|-----------------|------------|--------|------------|------------|
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предпо | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 6 994 | 6 458 | 6 353 | 5 751 | 5 934 | 5 716 | 5 903 | 5 775 | 2 487 | 5 454 | 3 123 | 2 331 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 353 | 325 | 294 | 170 | 133 | 229 | 138 | 199 | 86 | 188 | 108 | 80 |
| | то же в % к выработке | % | 5 | 5 | 5 | 3 | 2 | 4 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | 0 | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 6 641 | 6 133 | 6 058 | 5 581 | 5 801 | 5 487 | 5 765 | 5 576 | 2 401 | 5 266 | 3 015 | 2 251 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 1 916 | 1 397 | 498 | 880 | 1 037 | 488 | 1 041 | 567 | 244 | 536 | 307 | 229 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 29 | 23 | 8 | 16 | 18 | 9 | 18 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 4 725 | 4 736 | 5 560 | 4 701 | 4 765 | 4 999 | 4 724 | 5 009 | 2 157 | 4 730 | 2 708 | 2 022 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 1 233 | 1 269 | 2 059 | 1 659 | 1 611 | 1 663 | 1 591 | 1 776 | 725 | 1 621 | 983 | 638 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 3 492 | 3 467 | 3 501 | 3 041 | 3 154 | 3 336 | 3 133 | 3 232 | 1 432 | 3 109 | 1 725 | 1 384 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 609 | 660 | 615 | 566 | 557 | 614 | 531 | 579 | 250 | 551 | 319 | 232 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 44 | 48 | 43 | 32 | 27 | 41 | 32 | 34 | 31 | 20 | 13 | 7 |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 563 | 609 | 567 | 530 | 523 | 569 | 491 | 540 | 216 | 525 | 303 | 222 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 3 | 3 | 5 | 5 | 7 | 4 | 7 | 6 | 3 | 6 | 3 | 3 |
| | в т.ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 375 | 370 | 388 | 425 | 378 | 394 | 362 | 397 | 154 | 388 | 248 | 140 |
| | в т.ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 2 507 | 2 436 | 2 498 | 2 050 | 2 219 | 2 328 | 2 240 | 2 256 | 1 028 | 2 170 | 1 158 | 1 012 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07 | | 0,06 | | 0,07 | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОП) | % | | | | | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06 | | 1,05 | | 1,06 | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 54 961 | 53 914 | 52 172 | 47 568 | 64 255 | 70 115 | 88 858 | 74 804 | 32 210 | 77 240 | 44 222 | 33 018 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1 147 | 2 622 | 3 025 | 4 383 | 2 747 | 1 991 | 9 550 | 3 581 | 1 542 | 3 698 | 2 117 | 1 581 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 4 165 | 1 855 | 1 219 | 1 645 | 827 | 8 617 | 5 494 | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 22 818 | 22 251 | 20 285 | 15 693 | 16 004 | 38 702 | 17 887 | 22 169 | 9 546 | 22 891 | 13 106 | 9 785 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 26 832 | 27 186 | 27 643 | 25 846 | 44 677 | 20 806 | 55 927 | 49 053 | 21 122 | 50 651 | 28 999 | 21 652 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 26 832 | 27 186 | 27 643 | 25 846 | 44 677 | 20 806 | 55 927 | 49 053 | 21 122 | 50 651 | 28 999 | 21 652 |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 26 832 | 27 186 | 27 643 | 25 846 | 44 677 | 20 806 | 55 927 | 49 053 | 21 122 | 50 651 | 28 999 | 21 652 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 9 960 | 10 440 | 13 451 | 12 855 | 12 469 | 17 050 | 14 776 | 12 960 | 5 580 | 16 857 | 9 651 | 7 206 |

Приложение 4
к экспертному заключению

| Участок Мыс Шмидта | | | | | | | | | | | Участок Мыс Шмидта | | |
|--------------------|---|---------------|-------------------|--------|--------|--------|----------------------|----------------------|--------|--------|--------------------|-----------|-------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2027 | | | | принято в тариф 2026 | 2027 | | | план 2024 | факт 2024 | факт 2024, принятый Комитетом |
| | | | жение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | Предложение Комитета | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 5 454 | 5 454 | 5 454 | 5 454 | 5 454 | 5 454 | 5 454 | 5 454 | 5 716 | 5 903 | 5 903 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 | 188 | 229 | 138 | 138 |
| | то же в % к выработке | % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | 2 | 2 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | 0 | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 5 266 | 5 266 | 5 266 | 5 266 | 5 266 | 5 266 | 5 266 | 5 266 | 5 487 | 5 765 | 5 765 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 536 | 488 | 1 041 | 1 041 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 18 | 18 |
| | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 4 730 | 4 730 | 4 730 | 4 730 | 4 730 | 4 730 | 4 730 | 4 730 | 4 999 | 4 724 | 4 724 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 1 621 | 1 621 | 1 621 | 1 621 | 1 621 | 1 621 | 1 621 | 1 621 | 1 663 | 1 591 | 1 591 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 3 109 | 3 109 | 3 109 | 3 109 | 3 109 | 3 109 | 3 109 | 3 109 | 3 295 | 3 216 | 3 133 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 551 | 573 | 614 | 491 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 525 | 569 | 491 | 491 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 4 | 7 | 7 |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 394 | 362 | 362 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 2 170 | 2 170 | 2 170 | 2 170 | 2 170 | 2 170 | 2 170 | 2 170 | 2 328 | 2 240 | 2 240 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,051 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,04049 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 77 240 | 79 526 | 81 880 | 84 304 | 77 832 | 80 136 | 82 508 | 84 951 | 70 115 | 88 858 | 81 007 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 3 698 | 3 807 | 3 920 | 4 036 | 3 726 | 3 836 | 3 950 | 4 067 | 1 991 | 9 550 | 9 550 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | 8 617 | 5 494 | 2 133 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 22 891 | 23 569 | 24 266 | 24 985 | 23 067 | 23 750 | 24 453 | 25 176 | 38 702 | 17 887 | 17 887 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 50 651 | 52 150 | 53 694 | 55 283 | 51 040 | 52 550 | 54 106 | 55 707 | 20 806 | 55 927 | 51 437 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 50 651 | 52 150 | 53 694 | 55 283 | 51 040 | 52 550 | 54 106 | 55 707 | 20 806 | 55 927 | 51 437 |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 50 651 | 52 150 | 53 694 | 55 283 | 51 040 | 52 550 | 54 106 | 55 707 | 20 806 | 55 927 | 51 437 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 16 857 | 17 115 | 17 382 | 17 661 | 13 413 | 13 671 | 13 939 | 14 217 | 17 050 | 14 776 | 5 655 |

Участок Мыс Шмидта

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
|---------|--|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|---------|-----------------|------------|---------|------------|------------|
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предпо | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 6 251 | 6 262 | 5 570 | 4 286 | 4 790 | 9 601 | 5 263 | 7 265 | 3 128 | 6 463 | 3 700 | 2 763 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 6 193 | 6 255 | 5 557 | 4 222 | 4 749 | 9 590 | 5 239 | 6 173 | 2 658 | 6 438 | 3 686 | 2 752 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 58 | 8 | 13 | 64 | 41 | 11 | 24 | 12 | 5 | 24 | 14 | 10 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | 1 080 | 465 | - | - | - |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | 1 080 | 465 | - | - | - |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 3 710 | 4 178 | 7 881 | 6 716 | 6 995 | 5 670 | 9 097 | 5 140 | 2 213 | 9 978 | 5 713 | 4 265 |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | - | - | - | 1 735 | 479 | 1 735 | 232 | 479 | 206 | 232 | 133 | 99 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | - | - | - | 118 | 205 | 44 | 184 | 76 | 33 | 184 | 106 | 79 |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 140 544 | 134 653 | 123 936 | 110 316 | 121 114 | 169 473 | 123 874 | 151 001 | 65 021 | 163 494 | 62 090 | 101 404 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 132 604 | 128 758 | 117 854 | 110 316 | 121 114 | 169 473 | 123 874 | 151 001 | 65 021 | 163 494 | 62 090 | 101 404 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 132 604 | 128 758 | 117 854 | 110 316 | 121 114 | 169 473 | 123 874 | 151 001 | 65 021 | 163 494 | 62 090 | 101 404 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | 7 940 | 5 895 | 6 082 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | 6 092 | - | 16 777 | - 7 224 | 4 907 | 2 809 | 2 098 |
| 6. | Выпадающие | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 205 466 | 199 007 | 189 558 | 170 738 | 197 838 | 250 546 | 227 509 | 221 987 | 95 587 | 262 498 | 118 772 | 143 726 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 349 | 4 202 | 3 409 | 3 632 | 4 152 | 5 012 | 4 816 | 4 432 | 4 432 | 5 550 | 4 386 | 7 109 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 151 835 | 145 668 | 119 357 | 110 469 | 130 950 | 167 216 | 150 869 | 143 250 | 63 474 | 174 059 | 75 664 | 98 395 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | - 35 469 | - 6 682 | 21 663 | 37 775 | 43 004 | 605 | - 5 886 | 8 | 3 | 1 396 | 799 | 597 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | - 35 469 | - 6 682 | 21 663 | 212 | 401 | 605 | 595 | 8 | 3 | 1 396 | 799 | 597 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 116 561 | 139 203 | 141 393 | 148 031 | 173 552 | 167 821 | 144 388 | 143 258 | 63 477 | 175 455 | 76 463 | 98 992 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 3 338 | 4 015 | 4 039 | 4 867 | 5 503 | 5 030 | 4 609 | 4 432 | 4 432 | 5 643 | 4 432 | 7 152 |
| | изменение, % | % | | | | | | 98,3 | | 88,1 | 100,0 | | | |

| Участок Мыс Шмидта | | | | | | | | | | | Участок Мыс Шмидта | | |
|--------------------|--|---------------|-------------|---------|---------|---------|----------------------|----------------------|---------|---------|--------------------|-----------|-------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | Организация | | | | принято в тариф 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | план 2024 | факт 2024 | факт 2024, принятый Комитетом |
| | | | | | | | | Предложение Комитета | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 6 463 | 6 720 | 6 988 | 7 267 | 6 438 | 6 696 | 6 964 | 7 242 | 9 601 | 5 263 | 5 239 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 6 438 | 6 696 | 6 964 | 7 242 | 6 438 | 6 696 | 6 964 | 7 242 | 9 590 | 5 239 | 5 239 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 24 | 24 | 24 | 24 | - | - | - | - | 11 | 24 | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 9 978 | 9 978 | 9 978 | 9 978 | 6 743 | 6 743 | 6 743 | 6 743 | 5 670 | 9 097 | - |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 232 | 1 735 | 232 | 232 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 184 | 184 | 184 | 184 | - | - | - | - | 44 | 184 | 184 |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 163 494 | 170 034 | 176 835 | 183 908 | 169 365 | 176 309 | 183 008 | 189 963 | 169 473 | 123 874 | 123 874 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 163 494 | 170 034 | 176 835 | 183 908 | 169 365 | 176 309 | 183 008 | 189 963 | 169 473 | 123 874 | 123 874 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 163 494 | 170 034 | 176 835 | 183 908 | 169 365 | 176 309 | 183 008 | 189 963 | 169 473 | 123 874 | 123 874 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.3 | Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 4 907 | - | - | - | - 44 815 | - 44 815 | - | - | - 6 092 | 12 740 | |
| 6. | Выпадающие | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| III. | Итого расходов на производство электроэ | тыс. руб. | 262 498 | 266 675 | 276 098 | 285 873 | 215 796 | 225 301 | 279 455 | 289 131 | 250 546 | 240 249 | 210 536 |
| | Собестоимость | коп./кВт.ч | 5 550 | 5 638 | 5 837 | 6 044 | 4 562 | 4 763 | 5 908 | 6 113 | 5 012 | 5 086 | 4 457 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 174 059 | 175 306 | 181 501 | 187 927 | 141 860 | 148 108 | 183 708 | 190 068 | 167 216 | 150 869 | 150 869 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 1 396 | 1 396 | 1 396 | 1 396 | 6 | 6 | 7 | 7 | 605 | 1 396 | 1 396 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 1 396 | 1 396 | 1 396 | 1 396 | 6 | 6 | 7 | 7 | 605 | 595 | 595 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 175 455 | 176 702 | 182 897 | 189 323 | 141 866 | 148 115 | 183 715 | 190 075 | 167 821 | 152 265 | 152 265 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 5 643 | 5 683 | 5 882 | 6 089 | 4 563 | 4 764 | 5 909 | 6 113 | 5 093 | 4 734 | 4 860 |
| | изменение, % | % | 127,31 | 100,71 | 103,51 | 103,51 | | 104,40 | 124,04 | 103,46 | | | |

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Нультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Участок Нутельмен

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
|-----------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|-----------------|------------|--------|------------|------------|
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предпо | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 326 | 330 | 303 | 295 | 289 | 324 | 333 | 322 | 147 | 332 | 184 | 149 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 20 | 15 | 11 | 9 | 10 | 13 | 10 | 10 | 5 | 10 | 6 | 5 |
| | то же в % к выработке | % | 6 | 4 | 4 | 3 | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | 0 | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 306 | 315 | 292 | 286 | 279 | 311 | 323 | 312 | 142 | 322 | 178 | 144 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 11 | 19 | 7 | 8 | 18 | 25 | 12 | 38 | 17 | 39 | 21 | 17 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 4 | 6 | 3 | 3 | 6 | 8 | 4 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 295 | 296 | 284 | 277 | 261 | 286 | 311 | 274 | 125 | 283 | 156 | 127 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 73 | 67 | 55 | 51 | 36 | 58 | 72 | 47 | 22 | 53 | 30 | 23 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 288 | 229 | 229 | 226 | 226 | 228 | 238 | 227 | 104 | 230 | 126 | 104 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 156 | 163 | 161 | 153 | 143 | 159 | 165 | 152 | 70 | 154 | 84 | 70 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | 0 | 0 | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 156 | 163 | 161 | 153 | 143 | 159 | 165 | 152 | 70 | 154 | 84 | 70 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в т.ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 107 | 40 | 44 | 47 | 52 | 43 | 46 | 47 | 21 | 48 | 27 | 21 |
| | в т.ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 25 | 26 | 25 | 26 | 30 | 26 | 27 | 27 | 13 | 28 | 15 | 13 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07 | | 0,06 | | 0,07 | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОП) | % | | | | | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06 | | 1,05 | | 1,06 | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 13 594 | 12 597 | 15 904 | 15 361 | 17 747 | 15 315 | 21 861 | 25 814 | 15 263 | 26 654 | 14 727 | 11 927 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 332 | 550 | 475 | 71 | 475 | 330 | 639 | 360 | 164 | 372 | 205 | 166 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | - | - | 64 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 4 560 | 4 494 | 5 948 | 5 606 | 6 999 | 7 479 | 8 769 | 8 919 | 4 074 | 9 209 | 5 088 | 4 121 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 8 702 | 7 553 | 9 418 | 9 684 | 10 274 | 7 506 | 12 453 | 16 534 | 11 025 | 17 073 | 9 433 | 7 640 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 8 702 | 7 553 | 9 418 | 9 684 | 10 274 | 7 506 | 12 453 | 16 534 | 11 025 | 17 073 | 9 433 | 7 640 |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 8 702 | 7 553 | 9 418 | 9 684 | 10 274 | 7 506 | 12 453 | 16 534 | 11 025 | 17 073 | 9 433 | 7 640 |

| Участок Нутепельмен | | | | | | | | | | | Участок Нутепельмен | | |
|---------------------|---|---------------|-------------------|--------|--------|--------|----------------------|----------------------|--------|--------|---------------------|-----------|-------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2027 | | | | принято в тариф 2026 | 2027 | | | план 2024 | факт 2024 | факт 2024, принятый Комитетом |
| | | | жение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | Предложение Комитета | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 332 | 324 | 333 | 333 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/и | тыс.кВт.ч. | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 13 | 10 | 10 |
| | то же в % к выработке | % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | 3 | 3 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | 0 | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 | 311 | 323 | 323 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 25 | 12 | 12 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 8 | 4 | 4 |
| | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 283 | 283 | 283 | 283 | 283 | 283 | 283 | 283 | 286 | 311 | 311 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 58 | 72 | 72 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 | 228 | 232 | 238 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 159 | 159 | 165 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 159 | 165 | 165 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 43 | 46 | 46 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 26 | 27 | 27 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,051 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,04049 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 26 654 | 27 443 | 28 256 | 29 092 | 26 859 | 27 654 | 28 472 | 29 315 | 15 315 | 21 861 | 21 285 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 372 | 383 | 394 | 406 | 375 | 386 | 397 | 409 | 330 | 639 | 639 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 9 209 | 9 482 | 9 763 | 10 052 | 9 280 | 9 555 | 9 838 | 10 129 | 7 479 | 8 769 | 8 769 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 17 073 | 17 578 | 18 099 | 18 634 | 17 204 | 17 713 | 18 238 | 18 777 | 7 506 | 12 453 | 11 877 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 17 073 | 17 578 | 18 099 | 18 634 | 17 204 | 17 713 | 18 238 | 18 777 | 7 506 | 12 453 | 11 877 |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 17 073 | 17 578 | 18 099 | 18 634 | 17 204 | 17 713 | 18 238 | 18 777 | 7 506 | 12 453 | 11 877 |

Участок Нутельсьмен

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
|---------|--|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|----------|-----------------|------------|--------|------------|------------|
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предпо | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 1 984 | 2 548 | 3 071 | 3 976 | 4 545 | 4 930 | 4 775 | 3 947 | 1 803 | 4 489 | 2 480 | 2 009 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 1 305 | 1 330 | 1 612 | 1 656 | 2 092 | 2 095 | 2 626 | 2 649 | 1 210 | 2 341 | 1 294 | 1 048 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 1 302 | 1 329 | 1 611 | 1 655 | 2 091 | 2 094 | 2 624 | 2 243 | 1 025 | 2 339 | 1 293 | 1 047 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 3 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | 405 | 185 | - | - | - |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | 405 | 185 | - | - | - |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 4 | 4 | 2 | 2 | 2 | - | 2 | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 675 | 1 214 | 1 456 | 1 636 | 2 258 | 2 152 | 2 054 | 1 105 | 505 | 2 054 | 1 135 | 919 |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | - | - | - | 682 | 193 | 682 | 93 | 193 | 88 | 93 | 52 | 42 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 8 140 | 8 695 | 8 647 | 9 038 | 11 017 | 9 223 | 13 124 | 9 392 | 4 393 | 11 935 | 6 592 | 5 343 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 8 140 | 8 695 | 8 647 | 9 038 | 11 017 | 9 223 | 13 124 | 9 392 | 4 393 | 11 935 | 6 592 | 5 343 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 8 140 | 8 695 | 8 647 | 9 038 | 11 017 | 9 223 | 13 124 | 9 392 | 4 393 | 11 935 | 6 592 | 5 343 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Расходы на покупку электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 339 | 188 | 152 |
| 6. | Выпадающие | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 23 718 | 23 840 | 27 622 | 28 375 | 33 309 | 29 468 | 39 760 | 39 153 | 21 459 | 43 417 | 23 987 | 19 431 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 8 033 | 8 057 | 9 715 | 10 235 | 12 745 | 10 310 | 12 805 | 14 273 | 17 127 | 15 340 | 15 339 | 15 341 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 23 148 | 18 428 | 22 269 | 23 146 | 28 747 | 23 510 | 30 479 | 32 397 | 17 765 | 35 268 | 19 321 | 15 946 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | - 6 934 | - 914 | - 247 | - 5 867 | - 8 673 | - 409 | - 13 247 | - 3 | - 2 | - 367 | - 203 | - 164 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | - 6 934 | - 914 | - 247 | - 72 | - 169 | - 409 | - 155 | - 3 | - 2 | - 367 | - 203 | - 164 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 16 250 | 17 581 | 22 110 | 17 207 | 19 905 | 23 919 | 17 076 | 32 400 | 17 767 | 35 635 | 19 524 | 16 111 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 5 639 | 7 687 | 9 645 | 7 609 | 8 825 | 10 489 | 7 174 | 14 275 | 17 129 | 15 500 | 15 500 | 15 500 |
| | изменение, % | % | | | | | | 112,1 | | 136,1 | 144,3 | | | |

| Участок Нутепельмен | | | | | | | | | | | Участок Нутепельмен | | |
|---------------------|--|---------------|-------------------------|--------|--------|--------|----------------------|----------------------|--------|--------|---------------------|-----------|-------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | принято в тариф 2026 | Предложение Комитета | | | план 2024 | факт 2024 | факт 2024, принятый Комитетом |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 4 489 | 4 583 | 4 680 | 4 781 | 3 391 | 3 485 | 3 582 | 3 683 | 4 930 | 4 775 | 2 720 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 2 341 | 2 435 | 2 532 | 2 633 | 2 339 | 2 433 | 2 530 | 2 632 | 2 095 | 2 626 | 2 624 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 2 339 | 2 433 | 2 530 | 2 632 | 2 339 | 2 433 | 2 530 | 2 632 | 2 094 | 2 624 | 2 624 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 2 | 2 | 2 | 2 | - | - | - | - | 1 | 1 | - |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 | 2 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 2 054 | 2 054 | 2 054 | 2 054 | 958 | 958 | 958 | 958 | 2 152 | 2 054 | - |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 682 | 93 | 93 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 11 935 | 12 412 | 12 909 | 13 425 | 11 074 | 11 528 | 11 966 | 12 420 | 9 223 | 13 124 | 13 124 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 11 935 | 12 412 | 12 909 | 13 425 | 11 074 | 11 528 | 11 966 | 12 420 | 9 223 | 13 124 | 13 124 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 11 935 | 12 412 | 12 909 | 13 425 | 11 074 | 11 528 | 11 966 | 12 420 | 9 223 | 13 124 | 13 124 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 339 | - | - | - | 3 726 | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Выпадающие | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 43 417 | 44 438 | 45 844 | 47 298 | 37 597 | 42 666 | 44 020 | 45 419 | 29 468 | 39 760 | 37 129 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 15 340 | 15 700 | 16 197 | 16 711 | 13 283 | 15 074 | 15 553 | 16 047 | 10 310 | 12 805 | 11 957 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 35 268 | 36 097 | 37 239 | 38 420 | 30 540 | 34 657 | 35 757 | 36 893 | 23 510 | 30 479 | 30 479 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 367 | 367 | 367 | 367 | 2 | 2 | 2 | 2 | 409 | 367 | 367 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 367 | 367 | 367 | 367 | 2 | 2 | 2 | 2 | 409 | 155 | 155 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 35 635 | 36 464 | 37 606 | 38 787 | 30 542 | 34 660 | 35 760 | 36 896 | 23 919 | 30 846 | 30 846 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 15 500 | 15 860 | 16 357 | 16 871 | 13 285 | 15 075 | 15 554 | 16 048 | 10 489 | 13 319 | 12 959 |
| | изменение, % | % | 108,58 | 102,33 | 103,13 | 103,14 | - | 113,45 | 103,17 | 103,18 | - | - | - |

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Нультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

| Участок Уэлькаль | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|-----------------|------------|--------|------------|------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предпо | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 872 | 808 | 785 | 780 | 788 | 806 | 781 | 836 | 391 | 838 | 446 | 392 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 47 | 33 | 29 | 27 | 27 | 32 | 28 | 28 | 13 | 28 | 15 | 13 |
| | то же в % к выработке | % | 5 | 4 | 4 | 3 | 3 | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | 0 | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 826 | 775 | 756 | 753 | 761 | 774 | 752 | 808 | 378 | 810 | 431 | 379 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 56 | 68 | 54 | 55 | 44 | 71 | 46 | 103 | 48 | 103 | 55 | 48 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 7 | 9 | 7 | 7 | 6 | 9 | 6 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 770 | 707 | 703 | 698 | 717 | 703 | 707 | 706 | 330 | 707 | 376 | 331 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 479 | 419 | 399 | 400 | 410 | 406 | 420 | 403 | 191 | 410 | 215 | 195 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 292 | 288 | 304 | 299 | 306 | 297 | 287 | 303 | 139 | 297 | 161 | 136 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 139 | 141 | 148 | 144 | 149 | 144 | 142 | 147 | 67 | 145 | 78 | 67 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 139 | 140 | 148 | 144 | 149 | 144 | 141 | 147 | 67 | 145 | 78 | 66 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в т.ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 89 | 84 | 95 | 97 | 101 | 92 | 89 | 98 | 43 | 96 | 55 | 40 |
| | в т.ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 64 | 62 | 61 | 58 | 56 | 60 | 57 | 58 | 29 | 57 | 28 | 29 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07 | | 0,06 | | 0,07 | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОП) | % | | | | | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06 | | 1,05 | | 1,06 | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 11 836 | 11 449 | 12 644 | 16 769 | 17 696 | 14 773 | 21 451 | 23 408 | 11 338 | 24 170 | 12 867 | 11 303 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 313 | 323 | 490 | 791 | 678 | 356 | 495 | 483 | 226 | 499 | 266 | 233 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 6 853 | 6 826 | 6 930 | 9 071 | 9 360 | 11 203 | 12 060 | 13 790 | 6 447 | 14 239 | 7 580 | 6 659 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 4 669 | 4 300 | 5 223 | 6 906 | 7 658 | 3 214 | 8 896 | 9 135 | 4 665 | 9 432 | 5 021 | 4 411 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 4 669 | 4 300 | 5 223 | 6 906 | 7 658 | 3 214 | 8 896 | 9 135 | 4 665 | 9 432 | 5 021 | 4 411 |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 4 669 | 4 300 | 5 223 | 6 906 | 7 658 | 3 214 | 8 896 | 9 135 | 4 665 | 9 432 | 5 021 | 4 411 |

| Участок Уэлькаль | | | | | | | | | | | Участок Уэлькаль | | |
|------------------|---|---------------|-------------------|--------|--------|--------|----------------------|----------------------|--------|--------|------------------|-----------|-------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2027 | | | | принято в тариф 2026 | 2027 | | | план 2024 | факт 2024 | факт 2024, принятый Комитетом |
| | | | жение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | Предложение Комитета | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 838 | 838 | 838 | 838 | 838 | 838 | 838 | 838 | 806 | 781 | 781 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 32 | 28 | 28 |
| | то же в % к выработке | % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | 0 | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 810 | 810 | 810 | 810 | 810 | 810 | 810 | 810 | 774 | 752 | 752 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 71 | 46 | 46 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 9 | 6 | 6 |
| | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 707 | 707 | 707 | 707 | 707 | 707 | 707 | 707 | 703 | 707 | 707 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 | 406 | 420 | 420 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 297 | 297 | 297 | 297 | 297 | 297 | 297 | 297 | 297 | 290 | 287 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 144 | 144 | 141 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 144 | 141 | 141 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 92 | 89 | 89 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 60 | 57 | 57 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,051 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,04049 | 1,030 | 1,030 | 1,030 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 24 170 | 24 885 | 25 622 | 26 380 | 24 355 | 25 076 | 25 819 | 26 583 | 14 773 | 21 451 | 21 298 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 499 | 514 | 529 | 545 | 503 | 518 | 533 | 549 | 356 | 495 | 495 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 14 239 | 14 660 | 15 094 | 15 541 | 14 348 | 14 773 | 15 210 | 15 660 | 11 203 | 12 060 | 12 060 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 9 432 | 9 711 | 9 999 | 10 295 | 9 504 | 9 786 | 10 075 | 10 374 | 3 214 | 8 896 | 8 743 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 9 432 | 9 711 | 9 999 | 10 295 | 9 504 | 9 786 | 10 075 | 10 374 | 3 214 | 8 896 | 8 743 |
| 1.4.2.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.7 | Канцелярские и почтовые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 9 432 | 9 711 | 9 999 | 10 295 | 9 504 | 9 786 | 10 075 | 10 374 | 3 214 | 8 896 | 8 743 |

Участок Уэлькаль

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | 2026 | | |
|---------|--|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|---------|-----------------|------------|--------|------------|------------|
| | | | | | | | | | | принято в тариф | | Предпо | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год | 01.01.2026 | 01.07.2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 450 | 3 088 | 2 984 | 4 910 | 4 454 | 5 095 | 4 856 | 5 034 | 2 353 | 5 370 | 2 859 | 2 511 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 1 891 | 2 022 | 1 919 | 2 680 | 2 804 | 2 814 | 3 604 | 4 133 | 1 932 | 4 150 | 2 209 | 1 941 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 1 880 | 2 021 | 1 917 | 2 679 | 2 802 | 2 799 | 3 602 | 3 976 | 1 859 | 4 147 | 2 207 | 1 939 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 11 | 2 | 2 | 2 | 2 | 15 | 2 | 3 | 1 | 3 | 2 | 2 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | 154 | 72 | - | - | - |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | 154 | 72 | - | - | - |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 559 | 1 066 | 1 066 | 1 156 | 1 340 | 1 209 | 1 100 | 590 | 276 | 1 068 | 569 | 500 |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | - | - | - | 1 061 | 298 | 1 061 | 144 | 298 | 139 | 144 | 77 | 67 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | - | - | - | 13 | 13 | 11 | 8 | 13 | 6 | 8 | 4 | 4 |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 17 940 | 16 376 | 16 224 | 16 642 | 19 234 | 21 713 | 21 383 | 23 135 | 10 817 | 27 513 | 11 167 | 16 346 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 17 940 | 16 376 | 16 224 | 16 642 | 19 234 | 21 713 | 21 383 | 23 135 | 10 817 | 27 513 | 11 167 | 16 346 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 17 940 | 16 376 | 16 224 | 16 642 | 19 234 | 21 713 | 21 383 | 23 135 | 10 817 | 27 513 | 11 167 | 16 346 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | 1 386 | - | 1 393 | 651 | 280 | 149 | 131 |
| 6. | Выпадающие | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 32 225 | 30 914 | 31 853 | 38 320 | 41 385 | 42 968 | 47 690 | 50 184 | 23 857 | 57 333 | 27 042 | 30 291 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 184 | 4 372 | 4 534 | 5 488 | 5 776 | 6 116 | 6 750 | 7 110 | 7 230 | 8 108 | 7 184 | 9 161 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 12 204 | 12 576 | 13 782 | 16 387 | 17 689 | 18 147 | 19 370 | 21 541 | 10 065 | 24 041 | 11 597 | 12 444 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 1 575 | 1 019 | 2 325 | - 3 160 | - 1 405 | 17 | - 5 729 | 5 | 2 | 143 | 76 | 67 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 1 575 | 1 019 | 2 325 | 25 | 50 | 17 | 44 | 5 | 2 | 143 | 76 | 67 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 13 794 | 13 625 | 16 142 | 13 201 | 16 235 | 18 164 | 13 597 | 21 545 | 10 067 | 24 184 | 11 673 | 12 511 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 4 729 | 4 737 | 5 310 | 4 421 | 5 301 | 6 121 | 4 738 | 7 112 | 7 231 | 8 135 | 7 231 | 9 210 |
| | изменение, % | % | | | | | | 115,1 | | 116,2 | 103,2 | | | |

| Участок Уэлькаль | | | | | | | | | | | Участок Уэлькаль | | |
|------------------|--|---------------|-------------------------|--------|--------|--------|----------------------|----------------------|--------|--------|------------------|-----------|-------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | принято в тариф 2026 | Предложение Комитета | | | план 2024 | факт 2024 | факт 2024, принятый Комитетом |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | год | год | год | год | | год | год | год | | | |
| 1 | 2 | 3 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 27 | 28 | 29 | 1 | 2 | 3 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 5 370 | 5 536 | 5 709 | 5 888 | 4 911 | 5 077 | 5 250 | 5 429 | 5 095 | 4 856 | 3 754 |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 4 150 | 4 316 | 4 488 | 4 668 | 4 147 | 4 313 | 4 485 | 4 664 | 2 814 | 3 604 | 3 602 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 147 | 4 313 | 4 485 | 4 664 | 4 147 | 4 313 | 4 485 | 4 664 | 2 799 | 3 602 | 3 602 |
| 2.2.2 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного | тыс. руб. | 3 | 3 | 3 | 3 | - | - | - | - | 15 | 2 | - |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.2 | земельный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.3 | транспортный налог | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4.4 | иные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 068 | 1 068 | 1 068 | 1 068 | 620 | 620 | 620 | 620 | 1 209 | 1 100 | - |
| 2.5 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 1 061 | 144 | 144 |
| 2.7 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 8 | 8 | 8 | 8 | - | - | - | - | 11 | 8 | 8 |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 27 513 | 28 613 | 29 758 | 30 948 | 26 113 | 27 184 | 28 217 | 29 289 | 21 713 | 21 383 | 21 383 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 27 513 | 28 613 | 29 758 | 30 948 | 26 113 | 27 184 | 28 217 | 29 289 | 21 713 | 21 383 | 21 383 |
| 3.1.1 | уголь | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 27 513 | 28 613 | 29 758 | 30 948 | 26 113 | 27 184 | 28 217 | 29 289 | 21 713 | 21 383 | 21 383 |
| 3.1.3 | газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 280 | - | - | - | 5 284 | - | - | - | 1 386 | - | - |
| 6. | Выпадающие | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 57 333 | 59 035 | 61 089 | 63 217 | 50 096 | 57 337 | 59 285 | 61 301 | 42 968 | 47 690 | 46 435 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 8 108 | 8 349 | 8 639 | 8 940 | 7 085 | 8 109 | 8 384 | 8 669 | 6 116 | 6 750 | 6 572 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 24 041 | 24 819 | 25 683 | 26 577 | 21 061 | 24 105 | 24 924 | 25 772 | 18 147 | 19 370 | 19 370 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 143 | 143 | 143 | 143 | 4 | 4 | 4 | 4 | 17 | 143 | 143 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 143 | 143 | 143 | 143 | 4 | 4 | 4 | 4 | 17 | 44 | 44 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 24 184 | 24 962 | 25 826 | 26 721 | 21 065 | 24 109 | 24 928 | 25 776 | 18 164 | 19 513 | 19 513 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 8 135 | 8 397 | 8 688 | 8 988 | 7 086 | 8 110 | 8 386 | 8 671 | 6 121 | 6 737 | 6 800 |
| | изменение, % | % | 114,39 | 103,22 | 103,46 | 103,46 | | 114,41 | 103,40 | 103,40 | | | |