

## **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 регулируемыми 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 гарантировавшего 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./кВч

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 уровняй» (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 «Иульгинское» поступило в адрес Комитета 25.04.2025 № 01-09-1271. Так же мною проведен мониторинг официального сайта МУП ЖКХ «Иульгинское» 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--p1ai/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 «Иульгинское», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МУП ЖКХ «Иульгинское». Достоверность представленных материалов подтверждается личной подписью директора МУП ЖКХ «Иульгинское» 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 «Иульгинское» несет административную ответственность.

В процессе сравнительного анализа фактических показателей 2022-2024 годов, указанных в расчетных материалах МУП ЖКХ «Иульгинское», 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» 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 ценные 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 соответствие 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 соответствие 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 соответствие 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  $j$ -том расчетном периоде регулирования ( $\text{РЭ}_j$ ) рассчитываются по формуле:

$$\text{РЭ}_j = \mathcal{Z}_{\text{топл } j} + \sum_z V_{j,z} \cdot \text{ЦР}_{j,z},$$

где:

$\mathcal{Z}_{\text{топл } j}$ - 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;

$\text{ЦР}_{j,z}$ - 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 ( $\text{НВВ}_j^D$ ) по следующей формуле:

$$\text{НВВ}_j^D = \text{OP}_j + \text{HP}_j + \text{РЭ}_j + \text{ЭРТ}_j + \text{Рез}_{j-2},$$

где:

$\text{OP}_j$ - операционные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{HP}_j$ - неподконтрольные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\text{РЭ}_j$  - 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<sub>j</sub> - 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<sub>j-2</sub> - 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 «Иульгинское» 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 организаций, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21<sup>1</sup> 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, сообщаю следующее:

1. Выявленные нарушения и недостатки:

Материалы и первичные документы, представленные МУП ЖКХ «Иульгинское» 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 «Иульгинское» составляют 185 293,82 тыс. рублей при плане 138 066,72 тыс. рублей.

### Сырье и материалы

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

В структуру материальных затрат подконтрольных расходов МУП ЖКХ «Иульгинское» 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 «Сыре 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 «Сыре и материалы» принят в полном объеме в сумме 11 909,15 тыс. рублей, в том числе:

Наименование	Сыре 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 стандартизованными (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 «Иульгинское» 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 расчетом 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» от 18 декабря 2024 года № 253;
- положение об оплате труда работников МУП ЖКХ «Иульгинское», утвержденного руководителем организации от 29.12.2023г.;
- приказ № 157 МУП ЖКХ «Иульгинское» от 30 июля 2024 года, - о внесении изменений в положение об оплате труда работников МУП ЖКХ утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иульгинское» от 29.12.2023г.;
- положение об оплате труда работников МУП ЖКХ «Иульгинское», утвержденного руководителем организации от 29.11.2024г.;
- положение о порядке оказания материальной помощи в случае рождения ребёнка у работника МУП ЖКХ «Иульгинское», утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иульгинское» от 01 марта 2022г.;
- положение о порядке оказания материальной помощи в случае смерти работника МУП ЖКХ «Иульгинское» и его близких родственников, утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иульгинское» 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 «Иульгинское», утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иульгинское» от 17.12.2023г.;
- положение о порядке и условиях выплаты вознаграждения по итогам работы за год работникам МУП ЖКХ «Иульгинское», утвержденного руководителем МУП ЖКХ «Иульгинское» от 01 марта 2022г.;
- положение о премировании за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности работников МУП ЖКХ «Иульгинское»,

утверженного руководителем МУП ЖКХ «Иульгинское» от 13 декабря 2022г.;

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

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

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

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

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

- 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» приняты в заявлении 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» 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
<b>участок Ванкарем</b>		
<i>Расходы на оплату услуг связи</i>	0,00	0,00
<i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i>	0,00	0,00
<i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i>	0,00	0,00
<i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i>	0,00	0,00
<i>Расходы на служебные командировки</i>	0,00	0,00
<i>Расходы на обучение персонала</i>	0,00	0,00
<i>Канцелярские и почтовые расходы</i>	0,00	0,00
<i>Расходы по охране труда</i>	0,00	0,00
<i>Иные расходы</i>	10 920,33	10 920,33
<b>участок Конергино</b>		
<i>Расходы на оплату услуг связи</i>	0,00	0,00
<i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i>	0,00	0,00
<i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i>	0,00	0,00
<i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i>	0,00	0,00
<i>Расходы на служебные командировки</i>	0,00	0,00
<i>Расходы на обучение персонала</i>	0,00	0,00
<i>Канцелярские и почтовые расходы</i>	0,00	0,00

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>
<b>участок Мыс Шмидта</b>	<b>55 927,00</b>	<b>51 437,45</b>
<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>
<b>участок Нутепельмен</b>	<b>12 452,57</b>	<b>11 876,70</b>
<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>
<b>участок Уэлькаль</b>	<b>8 895,99</b>	<b>8 743,1</b>
<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 «Иульгинское» 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 производство 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» составляют 14 890,64 тыс. рублей при плане 10 977,71 тыс. рублей.

В соответствие 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» 93,32 тыс. рублей, при плане 682,31 тыс. рублей, Экспертом принято 93,32 тыс. рублей.

**Участок Уэлькаль** - фактические расходы по данным МУП ЖКХ «Иульгинское» 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» 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 «Иульгинское» составляют 202 283,28 тыс. рублей при плане 241 705,69 тыс. рублей.

### **Расходы на топливо**

Фактические расходы на топливо по данным МУП ЖКХ «Иульгинское» 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 145,23тн.

#### **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 соответствие 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 «Иульгинское» 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 соответствие 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

(учтеным 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 27<sup>1</sup> 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 ввиду отсутствия о регулируемой организации утвержденной инвестиционной программы или проекта.

Экспертом скорректированы расходы на амортизацию основных средств в соответствии с пунктами 27 и 27<sup>1</sup> 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 «Иульгинское», 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, осуществляющейся 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 «Иульгинское» 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 "Иультинское" 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			Предло
								план	факт	год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026	
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
<b>1.</b>	<b>Натуральные показатели</b>														
1.1.	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	
1.2.	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 % отпуска в сеть	%	25	20	10	15	16	10	16	11	11	11	11	11	
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>7 114</b>	<b>7 086</b>	<b>7 925</b>	<b>6 978</b>	<b>7 018</b>	<b>7 342</b>	<b>7 072</b>	<b>7 307</b>	<b>3 216</b>	<b>7 023</b>	<b>3 955</b>	<b>3 068</b>	
	отпуск на хозяйствственные 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	
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>4 767</b>	<b>4 706</b>	<b>4 769</b>	<b>4 264</b>	<b>4 373</b>	<b>4 583</b>	<b>4 368</b>	<b>4 469</b>	<b>2 013</b>	<b>4 335</b>	<b>2 385</b>	<b>1 950</b>	
	в т.ч. населению:														
	городскому	тыс.кВт.ч.	1 332	1 413	1 393	1 286	1 270	1 371	1 295	1 316	598	1 284	714	569	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	44	48	43	32	27	41	32	34	31	20	13	7	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	1 282	1 360	1 333	1 245	1 232	1 320	1 251	1 270	559	1 253	697	556	
	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	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>														
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						<b>0,06</b>		0,07		<b>0,04</b>			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						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			
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>115 562</b>	<b>112 135</b>	<b>117 444</b>	<b>121 360</b>	<b>145 281</b>	<b>138 067</b>	<b>185 294</b>	<b>179 535</b>	<b>85 289</b>	<b>185 383</b>	<b>102 964</b>	<b>82 418</b>	
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	
<b>1.4.</b>	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>58 648</b>	<b>56 788</b>	<b>63 123</b>	<b>65 427</b>	<b>85 957</b>	<b>46 454</b>	<b>103 988</b>	<b>103 334</b>	<b>50 921</b>	<b>106 699</b>	<b>59 434</b>	<b>47 265</b>	
1.4.1.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, включая:	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.	58 648	56 788	63 123	65 427	85 957	46 454	103 988	103 334	50 921	106 699	59 434	47 265	
1.4.2.10.	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	

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	СВОД									СВОД						
			жение ОРГАНИЗАЦИИ				принято в тариф 2026	2027			2028			план 2024	факт 2024	факт 2024, принятый Комитетом		
			год	год	год	год		год	год	год	год	год	год					
			1	2	3	16		17	18	19	20	27	28	29				
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																	
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	8 216	8 216	8 216	8 216	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	316	316	316	316	338	251	251	
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	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	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	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	8 399	8 399	8 399
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	877	779	1 327	1 327
	то же в % отпуска в сеть	%	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	16	16
6.	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>7 023</b>	<b>7 023</b>	<b>7 023</b>	<b>7 023</b>	<b>7 023</b>	<b>7 023</b>	<b>7 023</b>	<b>7 023</b>	<b>7 023</b>	<b>7 023</b>	<b>7 023</b>	<b>7 023</b>	<b>7 342</b>	<b>7 072</b>	<b>7 072</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 688	2 758	2 704	2 704	
7.	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>4 335</b>	<b>4 335</b>	<b>4 335</b>	<b>4 335</b>	<b>4 335</b>	<b>4 335</b>	<b>4 335</b>	<b>4 335</b>	<b>4 335</b>	<b>4 335</b>	<b>4 335</b>	<b>4 335</b>	<b>4 583</b>	<b>4 368</b>	<b>4 368</b>	
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	1 284	1 284	1 284	1 284	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	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	1 253	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	10	10	10	10	11	11	
	в т. ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	697	697	697	697	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	2 354	2 354	2 354	2 354	2 518	2 425	2 425	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																	
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,051</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	1	1	1	1	1				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0				
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04049	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296				
1.	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>185 383</b>	<b>190 870</b>	<b>196 520</b>	<b>202 337</b>	<b>186 805</b>	<b>192 334</b>	<b>198 027</b>	<b>203 899</b>					<b>138 067</b>	<b>185 294</b>	<b>176 366</b>	
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	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>106 699</b>	<b>109 858</b>	<b>113 109</b>	<b>116 457</b>	<b>107 518</b>	<b>110 700</b>	<b>113 977</b>	<b>117 351</b>					<b>46 454</b>	<b>103 988</b>	<b>98 422</b>	
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	

CBO/L



**Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026–2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
												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
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>													
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 % отпуска в сеть	%	47	44	46	41	28	15	29	16	16	16	16	16
6.	<b>Полезный отпуск всего:</b>	тыс.кВт.ч.	299	321	313	293	308	309	335	305	144	312	166	146
	отпуск на хозяйствственные нужды	тыс.кВт.ч.	51	37	42	32	33	37	38	36	14	34	20	14
7.	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	тыс.кВт.ч.	248	284	271	262	275	272	298	269	130	278	147	132
	в т.ч. населению:													
	городскому	тыс.кВт.ч.	172	195	194	187	194	192	226	192	92	202	109	93
	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
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,07		0,06		0,04		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						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.	<b>Операционные расходы, всего</b>	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	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	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	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемые по договорам с организациями, включая:</i>	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

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Участок Ванкарем				принято в тариф 2026	Участок Ванкарем			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	378	491	491				
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>										15	17	17				
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	388	388	388	388	388	388	388	388	4	3	3				
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	17	17	17	17	17	17	17	17	0	0	0				
	то же в % к выработке	%	4	4	4	4	4	4	4	4	362	474	474				
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0				0				53	139	139				
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	371	371	371	371	371	371	371	371	15	29	29				
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	59	59	59	59	59	59	59	59	0	0	0				
	то же в % отпуска в сеть	%	16	16	16	16	16	16	16	16	309	335	335				
6.	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>312</b>	<b>312</b>	<b>312</b>	<b>312</b>	<b>312</b>	<b>312</b>	<b>312</b>	<b>312</b>	<b>37</b>	<b>38</b>	<b>38</b>				
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	34	34	34	34	34	0	0	0	272	264	298				
7.	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>278</b>	<b>278</b>	<b>278</b>	<b>278</b>	<b>278</b>	<b>278</b>	<b>278</b>	<b>278</b>	<b>192</b>	<b>192</b>	<b>224</b>				
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	202	202	202	202	202	202	202	202	190	224	224				
	городскому	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0				2	2	2				
	сельскому	тыс.кВт.ч.	200	200	200	200	200	200	200	200	50	48	48				
	приравненным	тыс.кВт.ч.	2	2	2	2	2	2	2	2	30	23	23				
	в т. ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	52	52	52	52	52	52	52	52							
	в т. ч. прочим	тыс.кВт.ч.	23	23	23	23	23	23	23	23							
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%		<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	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.	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>27 267</b>	<b>28 074</b>	<b>28 905</b>	<b>29 761</b>	<b>27 476</b>	<b>28 290</b>	<b>29 127</b>	<b>29 989</b>	<b>17 868</b>	<b>19 556</b>	<b>19 556</b>				
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	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17 723</b>	<b>18 248</b>	<b>18 788</b>	<b>19 344</b>	<b>17 859</b>	<b>18 388</b>	<b>18 932</b>	<b>19 492</b>	<b>9 827</b>	<b>10 920</b>	<b>10 920</b>				
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	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 Банкрем

№ 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
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 061</b>	<b>2 887</b>	<b>2 951</b>	<b>4 020</b>	<b>3 530</b>	<b>4 158</b>	<b>3 285</b>	<b>3 479</b>	<b>1 642</b>	<b>3 448</b>	<b>1 838</b>	<b>1 611</b>
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>11 969</b>	<b>11 554</b>	<b>11 995</b>	<b>10 937</b>	<b>11 073</b>	<b>9 933</b>	<b>13 943</b>	<b>8 615</b>	<b>4 064</b>	<b>12 740</b>	<b>5 525</b>	<b>7 215</b>
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 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.	-	-	-	-	-	-	1 404	-	-	107	57	50
6.	Выпадающие		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>31 322</b>	<b>29 635</b>	<b>33 199</b>	<b>32 403</b>	<b>33 306</b>	<b>33 362</b>	<b>36 784</b>	<b>38 501</b>	<b>18 982</b>	<b>43 562</b>	<b>21 950</b>	<b>21 612</b>
	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
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>- 6 996</b>	<b>- 3 057</b>	<b>- 816</b>	<b>- 5 669</b>	<b>- 6 793</b>	<b>6</b>	<b>9 954</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>2</b>
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
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 993</b>	<b>23 259</b>	<b>27 985</b>	<b>23 181</b>	<b>22 816</b>	<b>29 379</b>	<b>22 646</b>	<b>33 994</b>	<b>17 129</b>	<b>38 838</b>	<b>19 340</b>	<b>19 498</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>7 664</b>	<b>8 193</b>	<b>10 327</b>	<b>8 856</b>	<b>8 293</b>	<b>10 793</b>	<b>7 611</b>	<b>12 624</b>	<b>13 194</b>	<b>13 963</b>	<b>13 194</b>	<b>14 820</b>
	изменение, %	%							111,9		117,0	108,9		

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Участок Ванкарем				принято в тариф 2026	Участок Ванкарем			
			жение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение Комитета			
			год	год	год	год		год	год	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29	
2.	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	3 448	3 555	3 665	3 781	3 352	3 459	3 570	3 685	
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	
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	2 663	2 769	2 880	2 995	2 663	2 769	2 880	2 995	
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	-	-	-	-	
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	
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	
2.7	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	<b>расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	12 740	13 250	13 780	14 331	11 807	12 292	12 759	13 243	
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	
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	
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	тыс. руб.	107				-	2 385	-	-	
6.	Выпадающие		-					-	-	-	
III.	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	43 562	44 879	46 351	47 873	40 251	44 040	45 455	46 917	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	13 952	14 373	14 845	15 332	12 891	14 105	14 558	15 026	
	расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	38 832	39 978	41 289	42 645	35 856	39 231	40 492	41 794	
7.	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	5	5	5	5	3	3	4	4	
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	-				-	-	-	-	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	5	5	5	5	3	3	4	4	
IV.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	38 838	39 983	41 295	42 650	35 859	39 234	40 495	41 798	
V.	<b>одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	13 963	14 375	14 846	15 334	12 892	14 106	14 559	15 027	
	изменение, %	%	110,61	102,95	103,28	103,28		109,43	103,21	103,22	

**Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026–2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026		
												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
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>													
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 158	1 201	1 215	1 164	<b>1 138</b>	1 236	1 143	<b>1 232</b>	<b>559</b>	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	<b>1 063</b>	1 186	1 085	<b>1 157</b>	<b>525</b>	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 % отпуска в сеть	%	6	7	6	8	9	12	8	12	12	12	12	12
6.	<b>Полезный отпуск всего:</b>	тыс.кВт.ч.	<b>1 024</b>	<b>1 027</b>	<b>1 065</b>	<b>1 009</b>	<b>968</b>	<b>1 045</b>	<b>996</b>	<b>1 014</b>	<b>460</b>	<b>991</b>	<b>548</b>	<b>443</b>
	отпуск на хозяйствственные нужды	тыс.кВт.ч.	577	587	601	573	555	595	583	576	251	571	322	249
7.	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	тыс.кВт.ч.	<b>448</b>	<b>439</b>	<b>463</b>	<b>436</b>	<b>412</b>	<b>450</b>	<b>413</b>	<b>437</b>	<b>208</b>	<b>420</b>	<b>226</b>	<b>194</b>
	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
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,06		0,06		<b>0,07</b>		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						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.	<b>Операционные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>17 879</b>	<b>18 981</b>	<b>18 471</b>	<b>24 218</b>	<b>26 880</b>	<b>19 995</b>	<b>33 568</b>	<b>29 103</b>	<b>13 201</b>	<b>30 051</b>	<b>16 618</b>	<b>13 433</b>
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	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>7 565</b>	<b>7 644</b>	<b>8 122</b>	<b>12 172</b>	<b>12 039</b>	<b>5 101</b>	<b>15 792</b>	<b>11 447</b>	<b>5 192</b>	<b>11 820</b>	<b>6 536</b>	<b>5 284</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	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

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Участок Конегрино				принято в тариф 2026	Участок Конегрино			
			жение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение Комитета			
			год	год	год	год		год	год	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29	
<b>I. Натуральные показатели</b>											
1. Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	<b>1 204</b>	<b>1 204</b>	<b>1 204</b>		
2. Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	73	73	73	73	73	73	73	73	73	
то же в % к выработке	%	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
3. Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	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	1 132	
5. Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	140	140	140	140	140	140	140	140	140	
то же в % от отпуска в сеть	%	12	12	12	12	12	12	12	12	12	
<b>6. Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>991</b>	<b>991</b>	<b>991</b>	<b>991</b>	<b>991</b>	<b>991</b>	<b>991</b>	<b>991</b>	<b>991</b>	
отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	571	571	571	571	571	571	571	571	571	
<b>7. Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>420</b>	<b>420</b>	<b>420</b>	<b>420</b>	<b>420</b>	<b>420</b>	<b>420</b>	<b>420</b>	<b>420</b>	
в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	231	231	231	231	231	231	231	231	231	
городскому	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0					
сельскому	тыс.кВт.ч.	230	230	230	230	230	230	230	230	230	
приравненным	тыс.кВт.ч.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
в т. ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	113	113	113	113	113	113	113	113	113	
в т. ч. прочим	тыс.кВт.ч.	77	77	77	77	77	77	77	77	77	
<b>II Параметры расчета операционных расходов</b>											
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%		<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	0,05	0,04	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	0	0	0	
Итоговый коэффициент индексации операционных расходов			1,03	1,03	1,03	1,04	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	
<b>1. Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>30 051</b>	<b>30 941</b>	<b>31 857</b>	<b>32 799</b>	<b>30 282</b>	<b>31 178</b>	<b>32 101</b>	<b>33 051</b>		
1.1 Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	437	450	463	477	440	453	467	480		
1.2 Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.3 Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17 794	18 321	18 863	19 422	17 931	18 462	19 008	19 571		
<b>1.4 Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>11 820</b>	<b>12 170</b>	<b>12 530</b>	<b>12 901</b>	<b>11 911</b>	<b>12 263</b>	<b>12 626</b>	<b>13 000</b>		
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		
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		

**Участок Конегрино**

№ 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
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 636</b>	<b>3 079</b>	<b>3 277</b>	<b>6 435</b>	<b>6 560</b>	<b>3 944</b>	<b>7 116</b>	<b>6 723</b>	<b>3 049</b>	<b>7 185</b>	<b>3 973</b>	<b>3 212</b>
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
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21 040</b>	<b>22 276</b>	<b>23 092</b>	<b>23 360</b>	<b>28 335</b>	<b>31 363</b>	<b>29 958</b>	<b>30 121</b>	<b>13 662</b>	<b>37 225</b>	<b>15 570</b>	<b>21 655</b>
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					-		-	-	-	-	-	-	-
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>41 555</b>	<b>44 337</b>	<b>44 840</b>	<b>54 013</b>	<b>61 775</b>	<b>54 450</b>	<b>70 643</b>	<b>65 947</b>	<b>29 912</b>	<b>74 679</b>	<b>36 282</b>	<b>38 397</b>
	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
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>309</b>	<b>169</b>	<b>3 113</b>	<b>- 5 197</b>	<b>- 4 764</b>	<b>130</b>	<b>- 10 545</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>150</b>	<b>83</b>	<b>67</b>
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
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 472</b>	<b>19 151</b>	<b>22 647</b>	<b>18 119</b>	<b>21 478</b>	<b>23 576</b>	<b>18 673</b>	<b>28 456</b>	<b>13 566</b>	<b>31 957</b>	<b>15 064</b>	<b>16 893</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт·ч</b>	<b>4 127</b>	<b>4 360</b>	<b>4 886</b>	<b>4 155</b>	<b>5 209</b>	<b>5 238</b>	<b>4 521</b>	<b>6 507</b>	<b>6 507</b>	<b>7 600</b>	<b>6 656</b>	<b>8 700</b>
	изменение, %	%						112,8		110,0	100,0			

**Участок Конегрино**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф 2026	2027	2028	2029	
			жение ОРГАНИЗАЦИИ				Предложение Комитета			
			год	год	год		год	год	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 185</b>	<b>7 397</b>	<b>7 617</b>	<b>7 846</b>	<b>6 453</b>	<b>6 484</b>	<b>6 704</b>	<b>6 932</b>
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
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5 288	5 499	5 719	5 948	5 288	5 499	5 719	5 948
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	-	-	-	-
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
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			
2.7	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	-	-	-	-
<b>3.</b>	<b>расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>37 225</b>	<b>38 714</b>	<b>40 262</b>	<b>41 873</b>	<b>34 273</b>	<b>35 745</b>	<b>37 119</b>	<b>38 546</b>
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
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
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
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	-	-	-
6.	Выпадающие		-					-	-	-
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>74 679</b>	<b>77 051</b>	<b>79 736</b>	<b>82 518</b>	<b>70 184</b>	<b>73 406</b>	<b>75 923</b>	<b>78 529</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	7 534	7 773	8 044	8 325	7 081	7 406	7 660	7 923
	расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	31 807	32 686	33 825	35 005	29 773	31 140	32 208	33 313
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>150</b>	<b>150</b>	<b>150</b>	<b>150</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
7.1	капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	-				-	-	-	-
7.2	прочие цели	тыс. руб.	150	150	150	150	2	2	2	2
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>31 957</b>	<b>32 837</b>	<b>33 975</b>	<b>35 156</b>	<b>29 775</b>	<b>31 142</b>	<b>32 210</b>	<b>33 315</b>
<b>V.</b>	<b>одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>7 600</b>	<b>7 809</b>	<b>8 080</b>	<b>8 361</b>	<b>7 081</b>	<b>7 406</b>	<b>7 660</b>	<b>7 923</b>
	изменение, %	%	116,80	102,75	103,47	103,47		105,03	103,43	103,43

**Участок Конегрино**

план 2024	факт 2024	факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
3 944	7 116	5 207
-	-	-
3 312	5 029	5 026
3 309	5 026	5 026
3	3	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
633	1 907	-
-	-	-
-	180	180
-	0	0
<b>31 363</b>	<b>29 958</b>	<b>29 958</b>
30 668	28 908	28 908
30 668	28 908	28 908
695	1 050	1 050
-	-	-
-	-	-
853	-	-
-	-	-
<b>54 450</b>	<b>70 643</b>	<b>68 385</b>
5 209	7 093	6 867
23 446	29 296	29 296
<b>130</b>	<b>150</b>	<b>150</b>
130	78	78
<b>23 576</b>	<b>29 446</b>	<b>29 446</b>
<b>5 238</b>	<b>6 646</b>	<b>7 130</b>

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" 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		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
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>													
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	6 994	6 458	6 353	5 751	<b>5 934</b>	<b>5 716</b>	5 903	<b>5 775</b>	<b>2 487</b>	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	<b>5 801</b>	<b>5 487</b>	5 765	<b>5 576</b>	<b>2 401</b>	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
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>4 725</b>	<b>4 736</b>	<b>5 560</b>	<b>4 701</b>	<b>4 765</b>	<b>4 999</b>	<b>4 724</b>	<b>5 009</b>	<b>2 157</b>	<b>4 730</b>	<b>2 708</b>	<b>2 022</b>
	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
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>3 492</b>	<b>3 467</b>	<b>3 501</b>	<b>3 041</b>	<b>3 154</b>	<b>3 336</b>	<b>3 133</b>	<b>3 232</b>	<b>1 432</b>	<b>3 109</b>	<b>1 725</b>	<b>1 384</b>
	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
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,07		0,06		<b>0,07</b>		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						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		
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>54 961</b>	<b>53 914</b>	<b>52 172</b>	<b>47 568</b>	<b>64 255</b>	<b>70 115</b>	<b>88 858</b>	<b>74 804</b>	<b>32 210</b>	<b>77 240</b>	<b>44 222</b>	<b>33 018</b>
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
<b>1.4</b>	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>26 832</b>	<b>27 186</b>	<b>27 643</b>	<b>25 846</b>	<b>44 677</b>	<b>20 806</b>	<b>55 927</b>	<b>49 053</b>	<b>21 122</b>	<b>50 651</b>	<b>28 999</b>	<b>21 652</b>
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
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>9 960</b>	<b>10 440</b>	<b>13 451</b>	<b>12 855</b>	<b>12 469</b>	<b>17 050</b>	<b>14 776</b>	<b>12 960</b>	<b>5 580</b>	<b>16 857</b>	<b>9 651</b>	<b>7 206</b>

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Участок Мыс Шмидта				принято в тариф 2026	Участок Мыс Шмидта			
			жение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение Комитета			
			год	год	год	год		год	год	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29	
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>										
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	5 454	5 454	5 454	5 454	5 454	<b>5 454</b>	<b>5 454</b>	<b>5 454</b>	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	188	188	188	188	188	188	188	188	
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	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.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	536	536	536	536	536	536	536	536	
	то же в % отпуска в сеть	%	10	10	10	10	10	10	10	10	
6.	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>4 730</b>	<b>4 730</b>	<b>4 730</b>	<b>4 730</b>	<b>4 730</b>	<b>4 730</b>	<b>4 730</b>	<b>4 730</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	
7.	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>3 109</b>	<b>3 109</b>	<b>3 109</b>	<b>3 109</b>	<b>3 109</b>	<b>3 109</b>	<b>3 109</b>	<b>3 109</b>	
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	551	551	551	551	551	551	551	551	
	городскому	тыс.кВт.ч.	20	20	20	20	20	20	20	20	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	525	525	525	525	525	525	525	525	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	6	6	6	6	6	6	6	6	
	в т. ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	388	388	388	388	388	388	388	388	
	в т. ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2 170	2 170	2 170	2 170	2 170	2 170	2 170	2 170	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>										
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%		<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	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.	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>77 240</b>	<b>79 526</b>	<b>81 880</b>	<b>84 304</b>	<b>77 832</b>	<b>80 136</b>	<b>82 508</b>	<b>84 951</b>	
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	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-			-	-			-	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	22 891	23 569	24 266	24 985	23 067	23 750	24 453	25 176	
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>50 651</b>	<b>52 150</b>	<b>53 694</b>	<b>55 283</b>	<b>51 040</b>	<b>52 550</b>	<b>54 106</b>	<b>55 707</b>	
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	тыс. руб.	50 651	52 150	53 694	55 283	51 040	52 550	54 106	55 707	
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	
2.	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16 857</b>	<b>17 115</b>	<b>17 382</b>	<b>17 661</b>	<b>13 413</b>	<b>13 671</b>	<b>13 939</b>	<b>14 217</b>	

Участок Мыс Шмидта

№ 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
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 краткосрочным 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
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
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**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф 2026	2027	2028	2029	
			жение ОРГАНИЗАЦИИ				Предложение Комитета			
			год	год	год		год	год	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29
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
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	6 438	6 696	6 964	7 242	6 438	6 696	6 964	7 242
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	-	-	-	-
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
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
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	184	184	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
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
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
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.	Выпадающие		-	-	-	-	-	-	-	-
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	262 498	266 675	276 098	285 873	215 796	225 301	279 455	289 131
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5 550	5 638	5 837	6 044	4 562	4 763	5 908	6 113
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	174 059	175 306	181 501	187 927	141 860	148 108	183 708	190 068
7.	Прибыль	тыс. руб.	1 396	1 396	1 396	1 396	6	6	7	7
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
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	175 455	176 702	182 897	189 323	141 866	148 115	183 715	190 075
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	5 643	5 683	5 882	6 089	4 563	4 764	5 909	6 113
	изменение, %	%	127,31	100,71	103,51	103,51		104,40	124,04	103,46

**Участок Мыс Шмидта**

план 2024	факт 2024	факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
-	-	
9 601	5 263	5 239
9 590	5 239	5 239
11	24	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
5 670	9 097	-
-	-	
1 735	232	232
44	184	184
169 473	123 874	123 874
169 473	123 874	123 874
-	-	
169 473	123 874	123 874
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
6 092	12 740	
-	-	
250 546	240 249	210 536
5 012	5 086	4 457
167 216	150 869	150 869
605	1 396	1 396
605	595	595
167 821	152 265	152 265
5 093	4 734	4 860

**Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026–2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

**Участок Нутепельмен**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024		2025		2026			Предло
								план	факт	год	01.07.2025	год	01.01.2026	01.07.2026	
								принято в тариф	год	01.01.2026	01.07.2026	год	01.01.2026	01.07.2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>														
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 % отпуска в сеть	%	4	6	3	3	6	8	4	12	12	12	12	12	
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>295</b>	<b>296</b>	<b>284</b>	<b>277</b>	<b>261</b>	<b>286</b>	<b>311</b>	<b>274</b>	<b>125</b>	<b>283</b>	<b>156</b>	<b>127</b>	
	отпуск на хозяйствственные нужды	тыс.кВт.ч.	73	67	55	51	36	58	72	47	22	53	30	23	
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>288</b>	<b>229</b>	<b>229</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>228</b>	<b>238</b>	<b>227</b>	<b>104</b>	<b>230</b>	<b>126</b>	<b>104</b>	
	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	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>														
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,07		0,06		0,07			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						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			
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>13 594</b>	<b>12 597</b>	<b>15 904</b>	<b>15 361</b>	<b>17 747</b>	<b>15 315</b>	<b>21 861</b>	<b>25 814</b>	<b>15 263</b>	<b>26 654</b>	<b>14 727</b>	<b>11 927</b>	
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	
<b>1.4</b>	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 702</b>	<b>7 553</b>	<b>9 418</b>	<b>9 684</b>	<b>10 274</b>	<b>7 506</b>	<b>12 453</b>	<b>16 534</b>	<b>11 025</b>	<b>17 073</b>	<b>9 433</b>	<b>7 640</b>	
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, включая:	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	

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Участок Нутепельмен				принято в тариф 2026	Участок Нутепельмен			
			жение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение Комитета			
			год	год	год	год		год	год	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29	
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>										
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	332	332	332	332	332	332	332	332	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	10	10	10	10	10	10	10	10	
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0								
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	322	322	322	322	322	322	322	322	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	39	39	39	39	39	39	39	39	
	то же в % отпуска в сеть	%	12	12	12	12	12	12	12	12	
6.	<b>Полезный отпуск всего:</b>	тыс.кВт.ч.	<b>283</b>	<b>283</b>	<b>283</b>	<b>283</b>	<b>283</b>	<b>283</b>	<b>283</b>	<b>283</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	53	53	53	53	53	53	53	53	
7.	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	тыс.кВт.ч.	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	154	154	154	154	154	154	154	154	
	городскому	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	154	154	154	154	154	154	154	154	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т. ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	48	48	48	48	48	48	48	48	
	в т. ч. прочим	тыс.кВт.ч.	28	28	28	28	28	28	28	28	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>										
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%		<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	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.	<b>Операционные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>26 654</b>	<b>27 443</b>	<b>28 256</b>	<b>29 092</b>	<b>26 859</b>	<b>27 654</b>	<b>28 472</b>	<b>29 315</b>	
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	372	383	394	406	375	386	397	409	
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	
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>17 073</b>	<b>17 578</b>	<b>18 099</b>	<b>18 634</b>	<b>17 204</b>	<b>17 713</b>	<b>18 238</b>	<b>18 777</b>	
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	
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	

**Участок Нутепельмен**

№ 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
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 984</b>	<b>2 548</b>	<b>3 071</b>	<b>3 976</b>	<b>4 545</b>	<b>4 930</b>	<b>4 775</b>	<b>3 947</b>	<b>1 803</b>	<b>4 489</b>	<b>2 480</b>	<b>2 009</b>
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 140</b>	<b>8 695</b>	<b>8 647</b>	<b>9 038</b>	<b>11 017</b>	<b>9 223</b>	<b>13 124</b>	<b>9 392</b>	<b>4 393</b>	<b>11 935</b>	<b>6 592</b>	<b>5 343</b>
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 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	188	152
6.	Выпадающие		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>23 718</b>	<b>23 840</b>	<b>27 622</b>	<b>28 375</b>	<b>33 309</b>	<b>29 468</b>	<b>39 760</b>	<b>39 153</b>	<b>21 459</b>	<b>43 417</b>	<b>23 987</b>	<b>19 431</b>
	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
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>- 6 934</b>	<b>- 914</b>	<b>- 247</b>	<b>- 5 867</b>	<b>- 8 673</b>	<b>409</b>	<b>- 13 247</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>367</b>	<b>203</b>	<b>164</b>
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
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16 250</b>	<b>17 581</b>	<b>22 110</b>	<b>17 207</b>	<b>19 905</b>	<b>23 919</b>	<b>17 076</b>	<b>32 400</b>	<b>17 767</b>	<b>35 635</b>	<b>19 524</b>	<b>16 111</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>5 639</b>	<b>7 687</b>	<b>9 645</b>	<b>7 609</b>	<b>8 825</b>	<b>10 489</b>	<b>7 174</b>	<b>14 275</b>	<b>17 129</b>	<b>15 500</b>	<b>15 500</b>	<b>15 500</b>
	изменение, %	%						112,1		136,1	144,3			

## Участок Нутепельмен

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027				2028				2029				
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				принято в тариф 2026	Предложение Комитета							
			год	год	год	год		год	год	год	год				
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
2.	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>4 489</b>	<b>4 583</b>	<b>4 680</b>	<b>4 781</b>	<b>3 391</b>	<b>3 485</b>	<b>3 582</b>	<b>3 683</b>					
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					
2.2.1	сторонних взносов	тыс. руб.	2 339	2 433	2 530	2 632	2 339	2 433	2 530	2 632					
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	-	-	-	-					
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.	2 054	2 054	2 054	2 054	958	958	958	958					
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					
2.7	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-					
3.	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>11 935</b>	<b>12 412</b>	<b>12 909</b>	<b>13 425</b>	<b>11 074</b>	<b>11 528</b>	<b>11 966</b>	<b>12 420</b>					
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					
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					
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 смешной видом 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		-	-	-	-	-	-	-	-					
III.	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>43 417</b>	<b>44 438</b>	<b>45 844</b>	<b>47 298</b>	<b>37 597</b>	<b>42 666</b>	<b>44 020</b>	<b>45 419</b>					
	Себестоимость	коп./кВт·ч	15 340	15 700	16 197	16 711	13 283	15 074	15 553	16 047					
	расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	35 268	36 097	37 239	38 420	30 540	34 657	35 757	36 893					
7.	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>367</b>	<b>367</b>	<b>367</b>	<b>367</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>					
7.1	капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-					
7.2	прочие цели	тыс. руб.	367	367	367	367	2	2	2	2					
IV.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>35 635</b>	<b>36 464</b>	<b>37 606</b>	<b>38 787</b>	<b>30 542</b>	<b>34 660</b>	<b>35 760</b>	<b>36 896</b>					
V.	<b>одноставочный тариф</b>	коп./кВт·ч	<b>15 500</b>	<b>15 860</b>	<b>16 357</b>	<b>16 871</b>	<b>13 285</b>	<b>15 075</b>	<b>15 554</b>	<b>16 048</b>					
	изменение, %	%	108,58	102,33	103,13	103,14	-	113,45	103,17	103,18					

## Участок Нутепельмен

план 2024	факт 2024	факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
<b>4 930</b>	<b>4 775</b>	<b>2 720</b>
-	-	
2 095	2 626	2 624
2 094	2 624	2 624
1	1	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	2	2
2 152	2 054	-
-	-	
682	93	93
-	-	
<b>9 223</b>	<b>13 124</b>	<b>13 124</b>
9 223	13 124	13 124
-	-	
<b>9 223</b>	<b>13 124</b>	<b>13 124</b>
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
<b>29 468</b>	<b>39 760</b>	<b>37 129</b>
10 310	12 805	11 957
23 510	30 479	30 479
<b>409</b>	<b>367</b>	<b>367</b>
-	-	
409	155	155
<b>23 919</b>	<b>30 846</b>	<b>30 846</b>
<b>10 489</b>	<b>13 319</b>	<b>12 959</b>

**Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" 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		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
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>													
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 % отпуска в сеть	%	7	9	7	7	6	9	6	13	13	13	13	13
6.	<b>Полезный отпуск всего:</b>	тыс.кВт.ч.	770	707	703	698	717	703	707	706	330	707	376	331
	отпуск на хозяйствственные нужды	тыс.кВт.ч.	479	419	399	400	410	406	420	403	191	410	215	195
7.	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	тыс.кВт.ч.	292	288	304	299	306	297	287	303	139	297	161	136
	в т.ч. населению:													
	городскому	тыс.кВт.ч.	139	141	148	144	149	144	142	147	67	145	78	67
	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
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,07		0,06		0,07		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						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.	<b>Операционные расходы, всего</b>	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	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	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	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	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

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Участок Уэлькаль				принято в тариф 2026	Участок Уэлькаль			
			жение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение Комитета			
			год	год	год	год		год	год	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29	
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>										
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	838	838	838	838	838	<b>838</b>	<b>838</b>	<b>838</b>	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	28	28	28	28	28	28	28	28	
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3	3	3	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	0								
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	810	810	810	810	810	810	810	810	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	103	103	103	103	103	103	103	103	
	то же в % отпуска в сеть	%	13	13	13	13	13	13	13	13	
6.	<b>Полезный отпуск всего:</b>	тыс.кВт.ч.	<b>707</b>	<b>707</b>	<b>707</b>	<b>707</b>	<b>707</b>	<b>707</b>	<b>707</b>	<b>707</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	410	410	410	410	410	410	410	410	
7.	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	тыс.кВт.ч.	<b>297</b>	<b>297</b>	<b>297</b>	<b>297</b>	<b>297</b>	<b>297</b>	<b>297</b>	<b>297</b>	
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	145	145	145	145	145	145	145	145	
	городскому	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0				
	сельскому	тыс.кВт.ч.	145	145	145	145	145	145	145	145	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т. ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	96	96	96	96	96	96	96	96	
	в т. ч. прочим	тыс.кВт.ч.	57	57	57	57	57	57	57	57	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>										
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	0,051	0,040	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.	<b>Операционные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>24 170</b>	<b>24 885</b>	<b>25 622</b>	<b>26 380</b>	<b>24 355</b>	<b>25 076</b>	<b>25 819</b>	<b>26 583</b>	
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	499	514	529	545	503	518	533	549	
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	
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>9 432</b>	<b>9 711</b>	<b>9 999</b>	<b>10 295</b>	<b>9 504</b>	<b>9 786</b>	<b>10 075</b>	<b>10 374</b>	
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.	<b>9 432</b>	<b>9 711</b>	<b>9 999</b>	<b>10 295</b>	<b>9 504</b>	<b>9 786</b>	<b>10 075</b>	<b>10 374</b>	
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.	<b>9 432</b>	<b>9 711</b>	<b>9 999</b>	<b>10 295</b>	<b>9 504</b>	<b>9 786</b>	<b>10 075</b>	<b>10 374</b>	

**Участок Уэлькаль**

№ 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
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 450</b>	<b>3 088</b>	<b>2 984</b>	<b>4 910</b>	<b>4 454</b>	<b>5 095</b>	<b>4 856</b>	<b>5 034</b>	<b>2 353</b>	<b>5 370</b>	<b>2 859</b>	<b>2 511</b>
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
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17 940</b>	<b>16 376</b>	<b>16 224</b>	<b>16 642</b>	<b>19 234</b>	<b>21 713</b>	<b>21 383</b>	<b>23 135</b>	<b>10 817</b>	<b>27 513</b>	<b>11 167</b>	<b>16 346</b>
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.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-") доходы производителя	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	1 386	-	1 393	-	651	280
6.	Выпадающие		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>32 225</b>	<b>30 914</b>	<b>31 853</b>	<b>38 320</b>	<b>41 385</b>	<b>42 968</b>	<b>47 690</b>	<b>50 184</b>	<b>23 857</b>	<b>57 333</b>	<b>27 042</b>	<b>30 291</b>
	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
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 575</b>	<b>1 019</b>	<b>2 325</b>	<b>- 3 160</b>	<b>- 1 405</b>	<b>17</b>	<b>- 5 729</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>143</b>	<b>76</b>	<b>67</b>
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
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>13 794</b>	<b>13 625</b>	<b>16 142</b>	<b>13 201</b>	<b>16 235</b>	<b>18 164</b>	<b>13 597</b>	<b>21 545</b>	<b>10 067</b>	<b>24 184</b>	<b>11 673</b>	<b>12 511</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 729</b>	<b>4 737</b>	<b>5 310</b>	<b>4 421</b>	<b>5 301</b>	<b>6 121</b>	<b>4 738</b>	<b>7 112</b>	<b>7 231</b>	<b>8 135</b>	<b>7 231</b>	<b>9 210</b>
	изменение, %	%	-	-	-	-	-	-	115,1	-	116,2	-	103,2	-

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2027	2028	2029	принято в тариф 2026	2027	2028	2029	
			ожение ОРГАНИЗАЦИЙ				Предложение Комитета			
			год	год	год		год	год	год	
1	2	3	16	17	18	19	20	27	28	29
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>5 370</b>	<b>5 536</b>	<b>5 709</b>	<b>5 888</b>	<b>4 911</b>	<b>5 077</b>	<b>5 250</b>	<b>5 429</b>
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
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4 147	4 313	4 485	4 664	4 147	4 313	4 485	4 664
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	-	-	-	-
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
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
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	8	8	8	8	-	-	-	-
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>27 513</b>	<b>28 613</b>	<b>29 758</b>	<b>30 948</b>	<b>26 113</b>	<b>27 184</b>	<b>28 217</b>	<b>29 289</b>
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
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
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	-	-	-
6.	Выпадающие	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>57 333</b>	<b>59 035</b>	<b>61 089</b>	<b>63 217</b>	<b>50 096</b>	<b>57 337</b>	<b>59 285</b>	<b>61 301</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	8 108	8 349	8 639	8 940	7 085	8 109	8 384	8 669
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	24 041	24 819	25 683	26 577	21 061	24 105	24 924	25 772
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>143</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	прочие цели	тыс. руб.	143	143	143	143	4	4	4	4
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>24 184</b>	<b>24 962</b>	<b>25 826</b>	<b>26 721</b>	<b>21 065</b>	<b>24 109</b>	<b>24 928</b>	<b>25 776</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>8 135</b>	<b>8 397</b>	<b>8 688</b>	<b>8 988</b>	<b>7 086</b>	<b>8 110</b>	<b>8 386</b>	<b>8 671</b>
	изменение, %	%	114,39	103,22	103,46	103,46		114,41	103,40	103,40

Участок Уэлькали		
план 2024	факт 2024	факт 2024, принятый Комитетом
1	2	3
<b>5 095</b>	<b>4 856</b>	<b>3 754</b>
-	-	
2 814	3 604	3 602
2 799	3 602	3 602
15	2	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
-	-	
1 209	1 100	-
-	-	
1 061	144	144
11	8	8
<b>21 713</b>	<b>21 383</b>	<b>21 383</b>
21 713	21 383	21 383
-	-	
21 713	21 383	21 383
-	-	
-	-	
-	-	
1 386	-	-
-	-	
<b>42 968</b>	<b>47 690</b>	<b>46 435</b>
6 116	6 750	6 572
18 147	19 370	19 370
17	143	143
	-	
17	44	44
<b>18 164</b>	<b>19 513</b>	<b>19 513</b>
<b>6 121</b>	<b>6 737</b>	<b>6 800</b>