

**Заключение**

**по результатам экспертизы корректировки необходимой валовой выручки на 2022-2024 годы и Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иульгинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год**

Экспертиза расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иульгинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год (дело от 11 мая 2023 года № 36) проведена советником отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Стебеновой Е.В. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 36-д от 11.05.2023 года) при участии эксперта Савоной М.А. –начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (приказ от 24 июля 2023 года № 78-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 – Основы ценообразования № 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 № 686/19);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении 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».

В составе заявления МУП ЖКХ «Иультинское» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2024 год организацией представлены:

Заявление о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики на 2024 год (исх. от 25.04.2023 № 01-09/1503, вх. № 624/11 от 26.04.2023 года в 14:30):

1) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

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

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

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

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность в качестве гарантирующего поставщика, ведут обязательный раздельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации. Не допускается отнесение на население и приравненные к нему категории потребителей расходов, связанных с обслуживанием прочих потребителей и сетевых организаций. МУП ЖКХ «Иультинское» не представлены данные раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

В заявлении об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2024 МУП ЖКХ «Иультинское» предлагает установить следующие экономически-обоснованные тарифы:

Наименование	Тариф организации на 2024г.	
	I- полугодие	II- полугодие
участок Ванкарем	96,44	107,03
участок Конергино	52,38	62,06
участок Нутэпэльмен	93,57	115,94
участок Уэлькаль	53,20	65,14
участок Мыс Шмидта	50,64	50,64

В соответствии с подпунктом «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, предложение МУП ЖКХ «Иультинское» о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, размещено 17 апреля 2023 на сайте <https://xn--b1abhbnidzj4bza0h.xn--plai/documents/2024-god-tarif/> (Уведомление о раскрытии информации 17 апреля 2023 года, № 01-09/1369).

По итогам рассмотрения поступивших предложений Общества с прилагаемыми документами и материалами Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа направлено извещение МУП ЖКХ «Иультинское» (исх. № 515/11-03 от 12.05.2023) «Об открытии дела о корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год».

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

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

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

В процессе сравнительного анализа фактических показателей 2021-2022 годов, указанных в расчетных материалах МУП ЖКХ «Иультинское», представленных на установление тарифов на предстоящий регулируемый период, с соответствующими показателями бухгалтерской отчетности расхождений не выявлено.

### **Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность**

МУП ЖКХ «Иультинское» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2022 год. В соответствии с отчетом за 2022 год организация имеет убыток в размере 283 698 тыс. рублей (прибыль в 2021 году – 237 378 тыс. рублей).

Необходимая валовая выручка с учетом субсидии на компенсацию разницы между экономически обоснованными и установленными тарифами для населения составила:

Наименование	2020 год		2021 год		2022 год	
	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
участок Ванкарем	19 174,00	23 258,90	23 929,49	27 985,28	22 992,73	23 180,63
участок Конергино	18 990,13	19 151,25	21 667,11	22 647,44	20 561,84	18 119,17
участок Нутэпэльмен	17 274,72	17 580,94	21 109,93	22 109,87	19 176,98	17 207,10
участок Уэлькаль	14 044,73	13 625,34	15 359,99	16 141,82	13 899,40	13 200,85
участок Мыс Шмидта	116 917,87	139 202,61	134 871,01	141 393,12	142 839,39	148 031,34

### **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, представлены в Таблице 1.

Таблица 1

тыс. кВт\*ч

Натуральные показатели	2021 год		2022 год		Утверждено Комитетом на 2023 год	2024 год план
	Утверждено Комитетом	факт	Утверждено Комитетом	факт		
1	4	5	6	7	8	9
Выработка электрической энергии	7 670,48	9 257,06	8 332,62	8 503,04	8 505,39	8 448,36
Расход электрической энергии на с/н	306,82	431,79	333,31	289,16	340,22	337,93
тоже к выработке в %	4,00	4,66	4,00	3,40	4,00	4,00
Покупная электрическая энергия						
Отпуск электрической энергии в сеть	7 363,65	8 825,27	7 999,31	8 213,87	8 165,17	8 110,42
Потери электрической энергии	709,63	899,99	767,34	1 235,61	783,31	777,96
% к отпуску в сеть	9,64	10,20	9,59	15,04	9,59	9,59
<b>Полезный отпуск электрической энергии, всего</b>	<b>6 654,02</b>	<b>7 925,28</b>	<b>7 231,97</b>	<b>6 978,26</b>	<b>7 381,86</b>	<b>7 332,46</b>
в том числе подразделениям предприятия	2 349,04	3 156,54	2 650,49	2 714,25	2 656,65	2 752,84
<b>Продано потребителям</b>	<b>4 304,98</b>	<b>4 768,75</b>	<b>4 581,48</b>	<b>4 264,01</b>	<b>4 725,21</b>	<b>4 579,63</b>
в т. ч. населению и приравненным к ним:	1 315,57	1 392,80	1 365,80	1 286,12	1 379,23	1 363,94
бюджетным	624,78	685,02	649,15	737,91	672,56	695,37
прочим	2 364,63	2 690,93	2 566,54	2 239,99	2 673,42	2 520,32

### Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Экономическая экспертиза выполнена на основании положений нормативных правовых актов в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с учетом представленных МУП ЖКХ «Иультинское» обоснований к расчетам тарифов, а так же с учетом поступивших дополнительных материалов.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертами учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2024 год и плановый период 2024-2026 года, одобренного Правительством РФ 22.09.2023 г.

%

№ п/п	Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	107,2	104,2	104,0
2	Производство нефтепродуктов	107,7	103,3	103,2
3	Обеспечение электрической энергии	105,6	104,9	103,0
4	Водоснабжение, водоотведение	104,4	106,0	104,5

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в

электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2023 года № 725/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2024 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия) и Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. – минимальный уровень – 1 367,10 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 788,77 коп./кВт.ч, с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. – минимальный уровень – 1 367,10 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 4 348,01 коп./кВт.ч.

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

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

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

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

Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 декабря 2019 года № 24-э/3 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2022

год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 118 097,00тыс. руб.

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. – 1,0613.

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 ( $PЭ_j$ ) рассчитываются по формуле:

$$PЭ_j = Z_{\text{топл } j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z} ,$$

где:

$Z_{\text{топл } j}$  - 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;

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

Расчёт необходимой валовой выручки.

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

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

где:

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

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

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

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

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

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена 258 810,48 тыс. рублей.

### **Формирование необходимой валовой выручки**

#### 1. Производственная программа.

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2024 год совокупно по всем населенным пунктам, следующие:

- Выработка электроэнергии	8 448,36 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	337,93 тыс. кВт.ч. (4,00% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	8 110,42 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	777,96 тыс. кВт.ч (9,6% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе	7 332,46 тыс. кВт.ч;
- <i>подразделениям предприятия</i>	2 752,84 тыс. кВт.ч;
- Продано потребителям всего,	4 579,63 тыс. кВт.ч;
в том числе:	
- <i>население</i>	1 363,94 тыс. кВт.ч;
- <i>бюджет</i>	695,37 тыс. кВт.ч;
- <i>прочие потребители</i>	2 520,32тыс. кВт.ч.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 год, с учетом уточненных производственных показателей.

В соответствии с п.78.2 Основ в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с методическими указаниями 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 элек-

трической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 1.

### Анализ фактических расходов за период 2022 года

Фактические расходы за 2022 год Обществом подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по счетам 20, 25, 26, 23 90.01.1, 91.02.

Наименование	Единицы измерения	утверждено 2022	2022 факт Предприятия	2022 год факт принятый Комитетом
1	2	3	4	5
<b>Натуральные показатели</b>				
Выработка электроэнергии	тыс. кВтч	8 332,62	8 503,04	8 503
Расход электроэнергии на с/н	тыс. кВтч	333,31	289,16	289
то же в % к выработке	%	4,00	3,40	3
Покупная электроэнергия	тыс. кВтч			
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВтч	7 999,31	8 213,87	8 214
Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВтч	767,34	1 235,61	1 236
то же в % к отпуску в сеть	%	9,59	15,04	15
<b>Полезный отпуск всего:</b>	тыс. кВтч	<b>7 231,97</b>	<b>6 978,26</b>	<b>6 978</b>
отпуск на хозяйственные нужды	тыс. кВтч	2 650,49	2 714,25	2 714
<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	тыс. кВтч	<b>4 581,48</b>	<b>4 264,01</b>	<b>4 264</b>
в т.ч. населению:	тыс. кВтч	1 365,80	1 286,12	1 286
городскому	тыс. кВтч	50,92	32,17	32
сельскому	тыс. кВтч	1 308,60	1 244,66	1 245
приравненным	тыс. кВтч	6,28	9,30	9
в т.ч. бюджетным	тыс. кВтч	649,15	737,91	738
в т.ч. прочим	тыс. кВтч	2 566,54	2 239,99	2 240
<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. рублей</b>	<b>125 070,55</b>	<b>121 360,25</b>	<b>121 360</b>
Расходы на сырье и материалы	тыс. рублей	3 027,27	5 790,95	5 790
Расходы на ремонт основных средств	тыс. рублей	8 980,42	1 645,49	1 645
Расходы на оплату труда	тыс. рублей	71 070,67	48 496,61	48 497
<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. рублей</b>	<b>41 992,19</b>	<b>65 427,21</b>	<b>65 427</b>
<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	тыс. рублей	41 992,19	65 427,21	65 427
Иные расходы	тыс. рублей	41 992,19	65 427,21	65 427
<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. рублей</b>	<b>31 643,18</b>	<b>32 195,69</b>	<b>20 283</b>
<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	тыс. рублей	17 721,31	13 970,34	9 702
страховые взносы	тыс. рублей	17 686,36	13 898,41	9 677
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	тыс. рублей	34,94	71,93	25,69

Наименование	Единицы измерения	утверждено 2022	2022 факт Предприятия	2022 год факт принятый Комитетом
1	2	3	4	5
Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. рублей	0,00	1,98	1,98
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. рублей	13 921,87	12 618,03	10 523
Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. рублей	0,00	5 473,60	0
Расходы по сомнительным долгам	тыс. рублей	0,00	131,75	<b>55,57</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. рублей</b>	<b>183 813,86</b>	<b>170 292,88</b>	<b>176 296</b>
Расходы на топливо, в том числе:	тыс. рублей	175 949,50	169 375,41	175 378
уголь	тыс. рублей	0,00	0,00	0
дизельное топливо	тыс. рублей	175 949,50	169 375,41	175 378
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. рублей	538,96	917,47	917917,47
Расходы на воду	тыс. рублей	7 325,40	0,00	0
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. рублей	0,00	0,00	0
Выпадающие	тыс. рублей	0,00	0,00	0
<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. рублей</b>	<b>340 527,59</b>	<b>327 072,00</b>	<b>317 939</b>

### ***Участок Ванкарем.***

#### ***1. Производственная программа.***

##### **Производственные показатели:**

- Выработка электроэнергии	377,58 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	15,11 тыс. кВт.ч. (4,0% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	362,47 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	53,29 тыс. кВт.ч (14,7% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	309,19 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	36,98 тыс. кВт.ч
- Продано потребителям всего, в том числе:	272,21 тыс. кВт.ч;
- Население	192,17 тыс. кВт.ч;
- Бюджет	49,75 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	30,30 тыс. кВт.ч.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 году.

#### ***2. Базовый уровень операционных расходов.***

Расчет операционных расходов МУП ЖКХ «Иультинское» выполнен методом экономически обоснованных расходов, в разрез п. 25 Методических указаний № 686/19.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 7,2% до 1,0613%).

Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25.12.2019 г. № 24-э/3 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2020 год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 15 149 тыс. руб.

### Операционные расходы составили:

тыс.рублей

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Предприятия	Предложение Комитета
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	17 444,96	16 836,31	17 451,34	17 868,05
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	381,93	305,46	316,62	324,18
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	6 244,31	7 270,93	7 536,53	7 716,49
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	10 818,73	9 259,93	9 598,19	9 827,38
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	тыс. руб.	10 818,73	9 259,93	9 598,19	9 827,38
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	10 818,73	9 259,93	9 598,19	9 827,38

### 3.Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя:

3.1.1 Страховые взносы по расчету организации составляют 1 907,01 тыс. рублей (25,30% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 1 886,60 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 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 Комитет предлагает принять по факту 3-х лет в размере 4,59 тыс. рублей (факт 2020 г. – 5 тыс. рублей, 2021 г. – 5 тыс. рублей, 2022 г. – 4,43 тыс. рублей).

### 3.2 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 1 313,41 тыс. рублей

Экспертом проведен анализ амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 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.

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».

Комитет предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» на уровне предложения организации в размере 1 313,41 тыс. рублей.

3.3 По статье «Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам» по предложению организации включена сумма 682,31 тыс. рублей. В соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов. Фактически понесенными расходами по данной статье Комитет признает сумму 682,31 тыс. рублей по договору № 3-3 от 29.09.2021 года об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя, договору № 5-3 от 03.12.2021 года об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя, дополнительные соглашения № 1 от 08.12.2022 года к договору об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя № 3-3 от 29.09.2021, дополнительные соглашения № 1 от 08.12.2022 года к договору об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя № 5-3 от 03.09.2021, которая учтена в расчете размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от зна-

чений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с пунктом 52 Методических указаний.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МУП ЖКХ «Иультинское» составила 3 908,23 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 3 928,28 тыс. рублей (факт 2020 г. – 2 887,16 тыс. рублей, 2021 г. – 2 950,75 тыс. рублей, 2022 г. – 4 020,42 тыс. рублей).

#### 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо (ДТ+Масло) по расчету предприятия составляют 9 972,83 тыс. рублей (102,87% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из потребности топлива на производство электрической энергии в объеме 102,46 тонна (удельный расход условного топлива – 403,8 г./кВт.ч) и средневзвешенной цены – 94 571,68 руб/тн.

Предложенная цена топлива по предложению предприятия 98 208,60 руб./т (93 800\*1,047).

Цена арктического дизельного топлива Договор с АО «Чукотснаб» от 12.05.2023 № 97-23-НП объем ДТ 100 тонн, стоимость по договору 9 796,00 тыс. рублей (без НДС), цена без НДС за 1 тонну 97 960,00 руб./т.

Средневзвешенная цена, принятая Комитетом в расчет тарифов на 2024 год в размере 95 100,13 руб./тн, цена топлива 100 602,57 руб/тн (93 410 руб/тн\*1,077 (ИПЦ на 2024 год «Производство нефтепродуктов»)).

Затраты на масло для ДГ по предложению предприятия составили 283,34 тыс. рублей исходя из объема 1,74 тн и средневзвешенной цены 162 672,6 руб/тн. Комитетом расходы на масло приняты исходя среднегодовых объемов (2020-2022гг) в размере 1,19 тн и фактической цены списания масла с учетом ИПЦ 1,077 (148 395,61 руб/тн \* 1,077= 159 822,07 руб/тн). Расходы на масло по предложению Комитета составили 189,59 тыс. рублей.

Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 10 937,44 тыс. рублей при плане – 7 975,60 тыс. рублей.

Расходы на топливо по предложению эксперта составили 10 496,99 тыс. рублей (рост к плану 2023 году 108,27%).

5. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 6,43 тыс. рублей из них 3,38 тыс. рублей налог на имущество, налог на прибыль 0,61 тыс. рублей, прибыль на социальное развитие 2,44 тыс. рублей. Комитетом прибыль принята в размере 6,43 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по участку Ванкарем по расчету предприятия составляют 31 339 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер

средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 33 369 тыс. рублей (факт 2022г. – 32 403 тыс. рублей при плане 27 428 тыс. рублей).

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 2.

### ***Участок Конергино.***

#### 1. Производственная программа.

Производственные показатели:

- Выработка электроэнергии	1 224,74 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	48,99 тыс. кВт.ч. (4,0% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	1 175,75 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	139,91 тыс. кВт.ч (11,9% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	1 035,83 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	589,55 тыс. кВт.ч
- Продано потребителям всего, в том числе:	446,28 тыс. кВт.ч;
- Население	254,50 тыс. кВт.ч;
- Бюджет	115,94 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	75,84 тыс. кВт.ч.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 году.

#### 2. Базовый уровень операционных расходов.

Расчет операционных расходов МУП ЖКХ «Иультинское» выполнен методом экономически обоснованных расходов, в разрез п. 25 Методических указаний № 686/19.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 7,2% до 1,0613%).

Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25.12.2019 г. № 24-э/3 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2020 год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 17 991 тыс. руб.

Операционные расходы составили:



тыс.рублей

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Предприятия	Предложение Комитета
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	24 218,34	19 994,81	20 725,22	21 220,08
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	163,40	348,95	361,70	370,33
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	1 304,28	1 351,93	1 384,21
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	11 882,48	13 240,53	13 724,21	14 051,91
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	12 172,46	5 101,04	5 287,38	5 413,63
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>12 172,46</i>	<i>5 101,04</i>	<i>5 287,38</i>	<i>5 413,63</i>
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	12 172,46	5 101,04	5 287,38	5 413,63

### 3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1 Страховые взносы по расчету организации составляют 3 684,91 тыс. рублей (26,85% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 3 435,98 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 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 Комитет предлагает принять по факту 3-х лет в размере 0,87 тыс. рублей (факт 2020 г. – 1 тыс. рублей, 2021 г. – 1 тыс. рублей, 2022 г. – 0,90 тыс. рублей).

#### 3.2 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 847,60 тыс. рублей.

Экспертом проведен анализ амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 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 явля-

ются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

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».

Комитет пересчитал расходы на «Амортизационные отчисления» и предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 632,83 тыс. рублей.

3.3 По статье «Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам» по предложению организации включена сумма 1 313,49 тыс. рублей. В соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов. Фактически понесенными расходами по данной статье Комитет признает сумму 1 313,49 тыс. рублей по договору № 3-3 от 29.09.2021 года об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя, договору № 5-3 от 03.12.2021 года об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя, дополнительные соглашения № 1 от 08.12.2022 года к договору об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя № 3-3 от 29.09.2021, дополнительные соглашения № 1 от 08.12.2022 года к договору об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя № 5-3 от 03.09.2021, которая учтена в расчете размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с пунктом 52 Методических указаний.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МУП ЖКХ «Иультинское» составила 5 849,27 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 5 458,50 тыс. рублей (факт 2020 г. – 3 079,49 тыс. рублей, 2021 г. – 3 276,73 тыс. рублей, 2022 г. – 6 435,13 тыс. рублей).

#### 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо (ДТ+Масло) по расчету предприятия составляют 31 082,22 тыс. рублей (101,35% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из

потребности топлива на производство электрической энергии в объеме 312,58 тонна (удельный расход условного топлива – 379,8 г./кВт.ч) и средневзвешенной цены – 95 177,85 руб/тн.

Предложенная цена топлива по предложению предприятия 98 208,60 руб./т (93 800\*1,047).

Цена арктического дизельного топлива Договор с АО «Чукотснаб» от 12.05.2023 № 97-23-НП объем ДТ 350 тонн, стоимость по договору 34 286,00 тыс. рублей (без НДС), цена без НДС за 1 тонну 97 960,00 руб./т.

Средневзвешенная цена, принятая Комитетом в расчет тарифов на 2024 год в размере 95 926,05 руб./тн, цена топлива 100 602,57 руб/тн (93 410 руб/тн\*1,077 ИПЦ на 2024 год «Производство нефтепродуктов»).

Затраты на масло для ДГ по предложению предприятия составили 1 331,12 тыс. рублей исходя из объема 3,13 тн и средневзвешенной цены 403 513,00 руб/тн. Комитетом расходы на масло приняты исходя среднегодовых объемов (2020-2022гг) в размере 1,68 тн и цены списания масла с учетом ИПЦ 1,077 (388 468,18 руб/тн \* 1,077= 418 380,23 руб/тн). Расходы на масло по предложению Комитета составили 701,22 тыс. рублей.

Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 22 442,38 тыс. рублей при плане – 24 133,91 тыс. рублей.

Расходы на топливо по предложению эксперта составили 32 148,01 тыс. рублей (рост к 2023 году 104,83%).

4.2. Расходы на тепловую энергию для вспомогательного производства электрической энергии по расчетам предприятия составляют 1 026,46 тыс. рублей. Комитетом расходы пересчитаны с учетом себестоимости на тепловую энергию на 2023 год в размере 25 800,92 тыс. рублей (24 432,69 тыс. рублей \* 1,056 ИПЦ на 2024 год) \* объём покупной энергии приняты исходя среднегодовых объемов (2020-2022гг) в размере 30,1 Гкал и предлагаются в расчет в сумме 777,48 тыс. рублей.

5. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 13,75 тыс. рублей из них 7,9 тыс. рублей налог на имущество, 1,2 тыс. рублей , 4,7 тыс. рублей прибыль на социальное развитие. Комитетом прибыль принята в размере 13,75 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по участку Конергино по расчету предприятия составляют 58 697 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 61 227тыс. рублей (факт 2022г. 54 013 тыс. рублей при плане 47 203 рублей).

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 3.

## ***Участок Нутэпэльмен.***

### ***1. Производственная программа.***

Производственные показатели:

- Выработка электроэнергии	323,97 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	12,96 тыс. кВт.ч. (4,0% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	311,01 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	25,19 тыс. кВт.ч (8,1% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	285,82 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	57,79 тыс. кВт.ч
- Продано потребителям всего, в том числе:	228,03 тыс. кВт.ч;
- Население	159,04 тыс. кВт.ч;
- Бюджет	43,39 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	25,60 тыс. кВт.ч.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 году.

### ***2. Базовый уровень операционных расходов.***

Расчет операционных расходов МУП ЖКХ «Иультинское» выполнен методом экономически обоснованных расходов, в разрез п. 25 Методических указаний № 686/19.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 7,2% до 1,0613%).

Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25.12.2019 г. № 24-э/3 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2020 год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 12 985 тыс. руб.

Операционные расходы составили:

*тыс.рублей*

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Предприятия	Предложение Комитета
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	<b>15 360,73</b>	<b>14 430,93</b>	<b>14 958,09</b>	<b>15 315,25</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	71,49	311,28	322,65	330,35
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	5 605,56	7 046,91	7 304,34	7 478,75
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	<b>9 683,68</b>	<b>7 072,74</b>	<b>7 331,10</b>	<b>7 506,15</b>
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	тыс. руб.	9 683,68	7 072,74	7 331,10	7 506,15
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	9 683,68	7 072,74	7 331,10	7 506,15

### 3.Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя:

3.1.1 Страховые взносы по расчету организации составляют 1 907,01 тыс. рублей (26,11% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 1 868,57 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 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 Комитет предлагает принять по факту 3-х лет в размере 0,88 тыс. рублей (факт 2020 г. – 0,86 тыс. рублей, 2021 г. – 0,85 тыс. рублей, 2022 г. – 0,92тыс. рублей).

### 3.2 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 2 258,37 тыс. рублей

Экспертом проведен анализ амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 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.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определя-

ется 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».

Комитет пересчитал расходы на «Амортизационные отчисления» и предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 2 152,35 тыс. рублей.

3.3 По статье «Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам» по предложению организации включена сумма 682,31 тыс. рублей. В соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов. Фактически понесенными расходами по данной статье Комитет признает сумму 682,31 тыс. рублей по договору № 3-3 от 29.09.2021 года об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя, договору № 5-3 от 03.12.2021 года об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя, дополнительные соглашения № 1 от 08.12.2022 года к договору об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя № 3-3 от 29.09.2021, дополнительные соглашения № 1 от 08.12.2022 года к договору об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя № 5-3 от 03.09.2021, которая учтена в расчете размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с пунктом 52 Методических указаний.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МУП ЖКХ «Иультинское» составила 4 849,14 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 4 704,11 тыс. рублей (факт 2020 г. – 2 547,96 тыс. рублей, 2021 г. – 3 070,59 тыс. рублей, 2022 г. – 3 975,86 тыс. рублей).

#### 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо (ДТ+Масло) по расчету предприятия составляют 9 299,81 тыс. рублей (99,55% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из потребности топлива на производство электрической энергии в объеме 93,57 тонна (удельный расход условного топлива – 429,80 г./кВт.ч) и средневзвешенной цены – 95 388,81 руб/тн.

Предложенная цена топлива по предложению предприятия 98 208,60 руб./т (93 800\*1,047).

Цена арктического дизельного топлива Договор с АО «Чукотснаб» от 12.05.2023 № 97-23-НП объем ДТ 150 тонн, стоимость по договору 14 694,00 тыс. рублей (без НДС), цена без НДС за 1 тонну 97 960,00 руб./т..

Средневзвешенная цена, принятая в расчет тарифов на 2024 год в размере 96 275,10 руб./тн, цена топлива 100 602,57 руб/тн (93 410 руб/тн\*1,077 (ИПЦ на 2024 год «Производство нефтепродуктов»)).

Затраты на масло для ДГ по предложению предприятия составили 374,26 тыс. рублей исходя из объема 1,96 тн и средневзвешенной цены 190 464,9 руб/тн. Комитетом расходы на масло приняты исходя среднегодовых объемов (2020-2022гг) в размере 1,15 тн и фактической цены списания масла с учетом ИПЦ 1,077 (173 748,68 руб/тн \* 1,077= 187 127,33 руб/тн). Расходы на масло по предложению Комитета составили 214,32 тыс. рублей.

Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 9 037,946 тыс. рублей при плане – 7 357,27тыс. рублей.

Расходы на топливо по предложению эксперта составили 9 627,75 тыс. рублей (рост к 2023 году 103,07%).

5. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 408,7 тыс. рублей из них 405,7 тыс. рублей налог на имущество, прибыль на социальное развитие 2,4 тыс. рублей. Комитетом прибыль принята в размере 408,7 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по участку Нутепельмен по расчету предприятия составляют 29 516 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 29 877 тыс. рублей (факт 2022 года 28 375 тыс. рублей при плане 24 559 тыс. рублей).

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 4.

### ***Участок Уэлькаль.***

#### ***1. Производственная программа.***

Производственные показатели:

- Выработка электроэнергии	806,04 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	32,24 тыс. кВт.ч. (4,0% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	773,80 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	71,19 тыс. кВт.ч (9,2% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	702,61 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	405,88 тыс. кВт.ч
- Продано потребителям всего, в том числе:	296,73 тыс. кВт.ч;
- Население	144,26 тыс. кВт.ч;

- Бюджет	92,01 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	60,46 тыс. кВт.ч.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 году.

## 2. Базовый уровень операционных расходов.

Расчет операционных расходов МУП ЖКХ «Иульгинское» выполнен методом экономически обоснованных расходов, в разрез п. 25 Методических указаний № 686/19.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 7,2% до 1,0613%).

Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25.12.2019 г. № 24-э/3 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2020 год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 12 525 тыс. руб.

Операционные расходы составили:

тыс.рублей

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Предприятия	Предложение Комитета
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	16 768,53	13 920,23	14 428,73	14 773,27
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	791,30	335,39	347,64	355,95
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 071,23	10 556,13	10 941,74	11 203,01
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 905,99	3 028,71	3 139,35	3 214,31
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	тыс. руб.	6 905,99	3 028,71	3 139,35	3 214,31
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	6 905,99	3 028,71	3 139,35	3 214,31

## 3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя:

3.1.1 Страховые взносы по расчету организации составляют 2 948,21 тыс. рублей (26,94% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 2 799,34 тыс. рублей, с



учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 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 Комитет предлагает принять по факту 3-х лет в размере 1,62 тыс. рублей (факт 2020 г. – 1,59 тыс. рублей, 2021 г. – 1,56 тыс. рублей, 2022 г. – 1,71 тыс. рублей).

### 3.2 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 1 228,06 тыс. рублей

Экспертом проведен анализ амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 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.

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».

Комитет пересчитал расходы на «Амортизационные отчисления» и предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 1 209,41 тыс. рублей.

3.3 По статье «Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам» по предложению организации включена сумма 1 060,58 тыс. рублей. В соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов. Фактически понесенными расходами по данной статье

Комитет признает сумму 1 060,58 тыс. рублей по договору № 3-3 от 29.09.2021 года об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя, договору № 5-3 от 03.12.2021 года об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя, дополнительные соглашения № 1 от 08.12.2022 года к договору об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя № 3-3 от 29.09.2021, дополнительные соглашения № 1 от 08.12.2022 года к договору об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя № 5-3 от 03.09.2021, которая учтена в расчете размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с пунктом 52 Методических указаний.

3.4 Организация предлагает включить расходы по сомнительным долгам в размере 13,25 тыс. рублей (в соответствии с п. 65.2 раздела VI Основ ценообразования ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, расходы по сомнительным долгам, определяются в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 1,5 процента необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования). Комитет пересчитал расходы по данной статье и принимает затраты по данной статье в размере 11,26 тыс. рублей.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МУП ЖКХ «Иультинское» составила 5 252,85 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 5 070,95 тыс. рублей (факт 2020 г. – 3 087,92 тыс. рублей, 2021 г. – 2 984,33 тыс. рублей, 2022 г. – 4 909,61 тыс. рублей,).

#### 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо (ДТ+Масло) по расчету предприятия составляют 21 640,57 тыс. рублей (100,96% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из потребности топлива на производство электрической энергии в объеме 224,57 тонна (удельный расход условного топлива – 414,60 г./кВт.ч) и средневзвешенной цены – 94 614,82 руб/тн.

Предложенная цена топлива по предложению предприятия 98 208,60 руб./т (93 800\*1,047).

Цена арктического дизельного топлива Договор с АО «Чукотснаб» от 12.05.2023 № 97-23-НП объем ДТ 150 тонн, стоимость по договору 14 694,00 тыс. рублей (без НДС), цена без НДС за 1 тонну 97 960,00 руб./т.

Средневзвешенная цена, принятая в расчет тарифов на 2024 год в размере 95 140,15 руб./тн, цена топлива 100 602,57 руб/тн (93 410 руб/тн\*1,077 (ИПЦ «Производство нефтепродуктов» на 2024 год)).

Затраты на масло для ДГ по предложению предприятия составили 392,71 тыс. рублей исходя из объема 2,25 тн и средневзвешенной цены 174 869,4 руб/тн. Комитетом расходы на масло приняты исходя среднегодовых объемов (2020-2022гг) в размере 2,02 тн и фактической цены списания масла с учетом ИПЦ 1,077 (159 521,94руб/тн \* 1,077= 171 805,13 руб/тн). Расходы на масло по предложению Комитета составили 347,40 тыс. рублей.

Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 16 641,57 тыс. рублей при плане – 17 689,26 тыс. рублей.

Расходы на топливо по предложению эксперта составили 22 939,94 тыс. рублей (рост к 2023 году 107,02%).

5. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 17,17 тыс. рублей из них 12,5 тыс. рублей налог на имущество, прибыль на социальное развитие 3,8 тыс. рублей. Комитетом прибыль принята в размере 17,17 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по участку Уэлькаль по расчету предприятия составляют 41 339 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 42 985 тыс. рублей (факт 2022 года 38 319 тыс. рублей при плане 34 668 тыс. рублей).

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 5.

### ***Участок Мыс-Шмидта.***

#### ***1. Производственная программа.***

Производственные показатели:

- Выработка электроэнергии	5 716,03 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	228,64тыс. кВт.ч. (4,0% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	5 487,39 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	488,38 тыс. кВт.ч (8,9% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	4 999,01 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	1 662,64 тыс. кВт.ч
- Продано потребителям всего, в том числе:	3 336,37 тыс. кВт.ч;
- Население	613,97 тыс. кВт.ч;

- Бюджет	394,28 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	2 328,13 тыс. кВт.ч.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2024 году.

## 2. Базовый уровень операционных расходов.

Расчет операционных расходов МУП ЖКХ «Иульгинское» выполнен методом экономически обоснованных расходов, в разрез п. 25 Методических указаний № 686/19.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%. Отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 7,2% до 1,0613%).

Постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25.12.2019 г. № 24-э/3 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2020 год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 59 447 тыс. руб.

Операционные расходы составили:

*тыс.рублей*

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Предприятия	Предложение Комитета
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	<b>47 567,70</b>	<b>66 066,76</b>	<b>96 436,76</b>	<b>70 115,34</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	4 382,83	1 875,73	1 944,25	1 990,68
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 645,49	8 119,77	8 416,38	8 617,35
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	15 693,03	36 467,06	37 799,21	38 701,77
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	<b>25 846,35</b>	<b>19 604,20</b>	<b>48 276,92</b>	<b>20 805,54</b>
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>25 846,35</i>	<i>19 604,20</i>	<i>48 276,92</i>	<i>20 805,54</i>
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	25 846,35	19 604,20	48 276,92	20 805,54

## 3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя:

3.1.1 Страховые взносы по расчету организации составляют 4 742,15 тыс. рублей (25% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 9 590,24 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

### 3.2 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 6 547,78 тыс. рублей. Экспертом проведен анализ амортизационных отчислений в соответствии с пунктом 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.

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».

Комитет пересчитал расходы на «Амортизационные отчисления» и предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 5 669,71 тыс. рублей.

3.3 По статье «Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам» по предложению организации включена сумма 1 734,91 тыс. рублей. В соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов. Фактически понесенными расходами по данной статье Комитет признает сумму 1 734,91 тыс. рублей по договору № 3-3 от 29.09.2021 года об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя, договору № 5-3 от 03.12.2021 года об осуществлении заимствования

ния предприятием путем выдачи векселя, дополнительные соглашения № 1 от 08.12.2022 года к договору об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя № 3-3 от 29.09.2021, дополнительные соглашения № 1 от 08.12.2022 года к договору об осуществлении заимствования предприятием путем выдачи векселя № 5-3 от 03.09.2021, которая учтена в расчете размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в соответствии с пунктом 52 Методических указаний.

3.4 Организация предлагает включить расходы по сомнительным долгам в размере 118,5 тыс. рублей (в соответствии с п. 65.2 раздела VI Основ ценообразования ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, расходы по сомнительным долгам, определяются в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 1,5 процента необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования). Комитет пересчитал расходы по данной статье и принимает затраты по данной статье в размере 44,32 тыс. рублей.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МУП ЖКХ «Иультинское» составила 13 164,15 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 17 060,00 тыс. рублей (факт 2020 г. – 10 440,04 тыс. рублей, 2021 г. – 13 450,60 тыс. рублей, 2022 г. – 12 854,66 тыс. рублей,).

#### 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо (ДТ+Масло) по расчету предприятия составляют 142 653,93 тыс. рублей (81,3% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из потребности топлива на производство электрической энергии в объеме 1 412,78 тонна (удельный расход условного топлива – 367,80 г./кВт.ч) и средневзвешенной цены – 95 388,81 руб/тн.

Предложенная цена топлива по предложению предприятия 98 208,60 руб./т (93 800\*1,047).

Цена арктического дизельного топлива Договор с АО «Чукотснаб» от 12.05.2023 № 97-23-НП объем ДТ 1 500 тонн, стоимость по договору 146 940,00 тыс. рублей (без НДС), цена без НДС за 1 тонну 97 960,00 руб./т.

Средневзвешенная цена, принятая в расчет тарифов на 2024 год в размере 97 062,39 руб./тн, цена топлива 100 602,57 руб/тн (93 410 руб/тн\*1,077

(ИПЦ «Производство нефтепродуктов» на 2024 год)). В период проведения экспертизы организацией был предоставлен договор по хранению дизельного топлива в посёлке Мыс Шмидта (Договор № 49-22/У на оказание возмездной услуги по переработке нефтепродуктов от 18.08.2022 года). Данная услуга повлекла удорожание дизельного топлива. Цена хранения по договору составляет 18 000 руб/тн (без НДС). Экспертом стоимость удорожания на хранение дизельного топлива принята в размере 23 813,76 тыс. рублей. Необходимо отметить, что экономической выгоды при составлении договора с АО «ЧТК» не выявлено, расходы приняты на уровне утверждённой стоимости на 2023 год с учетом ИПЦ 1,077 (22 111,2\*1,077). Расходы на ДТ по предложению эксперта составили 169 473 тыс. рублей.

Затраты на масло для ДТ по предложению предприятия составили 7 157,76 тыс. рублей исходя из объема 16,95 тн и средневзвешенной цены 422 202,29 руб/тн. Комитетом расходы на масло приняты исходя среднегодовых объемов (2020-2022гг) в размере 16,54 тн и фактической цены списания масла с учетом ИПЦ 1,077 (385 147,62 руб/тн \* 1,077= 414 803,99 руб/тн). Расходы на масло по предложению Комитета составили 6 861,04 тыс. рублей.

Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 110 316,07 тыс. рублей при плане – 118 793,47 тыс. рублей.

Расходы на топливо по предложению эксперта составили 169 473 тыс. рублей (рост к 2023 году 97%).

##### 5. Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии.

Организацией излишне полученные доходы за 2022 г., определенные путем анализа всех статей затрат, которые составили 49 395,64 тыс. руб., в основном за счет снижения затрат по статье «расходы на оплату труда».

На основании вышеизложенного и в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 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 регулируемый вид деятельности, относятся, в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы фактически не понесенные в периоде регулирования, на которые устанавливаются регулируемые цены (тарифы). Комитет предлагает исключить излишне полученные доходы в размере 6 092,05 тыс. рублей.

6. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 605,12 тыс. рублей из них 597,4 тыс. рублей налог на

имущество, 1,6 тыс. рублей налог на прибыль, 6,2 тыс. рублей прибыль на социальное развитие. Комитетом прибыль принята в размере 605,12 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по участку Мыс Шмидта по расчету предприятия составляют 252 860 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 251 151 тыс. рублей (факт 2022 года 208 513 тыс. рублей при плане 207 622 тыс. рублей).

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 6.

Советник отдела регулирования  
тарифов и контроля ценообразования  
в энергетической отрасли



Е.В. Стебенева

Начальник отдела регулирования  
тарифов и контроля ценообразования  
в энергетической отрасли



М.А. Савонова

«13» октября 2023 года



**Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ «Иультинское» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

СВОД

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 факт	2021		2022		принято в тариф	2024				принято в тариф	2024					
				план	факт	план	факт		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					
									год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																		
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	9 383,01	7 670,48	9 257,06	8 332,62	8 503,04	8 505,39	8 448,36	4 658,44	3 789,92	8 448,36	8 448,36	4 658,44			3 789,92		8 448,36
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	491,12	306,82	431,79	333,31	289,16	340,22	337,93	186,34	151,60	337,93	337,93	186,34			151,60		337,93
	то же в % к выработке	%	5,23	4,00	4,66	4,00	3,40	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00			4,00		4,00
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	8 891,89	7 363,65	8 825,27	7 999,31	8 213,87	8 165,17	8 110,42	4 472,10	3 638,32	8 110,42	8 110,42	4 472,10			3 638,32		8 110,42
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	1 805,57	709,63	899,99	767,34	1 235,61	783,31	777,96	428,70	349,25	777,96	777,96	428,70			349,25		777,96
	то же в % к отпуску в сеть	%	20,31	9,64	10,20			9,59	9,59	9,59	9,60	9,59	9,59	9,59			9,60		9,59
						0,00	0,00												
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>7 086,32</b>	<b>6 654,02</b>	<b>7 925,28</b>	<b>7 231,97</b>	<b>6 978,26</b>	<b>7 381,86</b>	<b>7 332,46</b>	<b>4 043,40</b>	<b>3 289,07</b>	<b>7 332,46</b>	<b>7 332,46</b>	<b>4 043,40</b>	<b>4 043,40</b>	<b>3 289,07</b>	<b>3 289,07</b>	<b>7 332,46</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	2 380,20	2 349,04	3 156,54	2 650,49	2 714,25	2 656,65	2 752,84	1 533,94	1 218,89	2 752,84	2 752,84	1 533,94	1 533,94	1 218,89	1 218,89	2 752,84	
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>4 706,12</b>	<b>4 304,98</b>	<b>4 768,75</b>	<b>4 581,48</b>	<b>4 264,01</b>	<b>4 725,21</b>	<b>4 579,63</b>	<b>2 509,45</b>	<b>2 070,17</b>	<b>4 579,63</b>	<b>4 579,63</b>	<b>2 509,45</b>	<b>2 509,45</b>	<b>2 070,17</b>	<b>2 070,17</b>	<b>4 579,63</b>	<b>4 579,63</b>
	в т.ч. население:	тыс.кВт.ч.	1 412,88	1 315,57	1 392,80	1 365,80	1 286,12	1 379,23	1 363,94	742,90	621,03	1 363,94	1 363,94	742,90	742,90	621,03	621,03	1 363,94	1 363,94
	городскому	тыс.кВт.ч.	47,74	51,76	43,12	50,92	32,17	44,82	41,01	24,69	16,32	41,01	41,01	24,69	24,69	16,32	16,32	41,01	41,01
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1 359,70	1 257,45	1 333,01	1 308,60	1 244,66	1 324,93	1 312,45	715,14	597,31	1 312,45	1 312,45	715,14	715,14	597,31	597,31	1 312,45	1 312,45
	приравненным	тыс.кВт.ч.	5,44	6,35	16,68	6,28	9,30	9,48	10,47	3,07	7,40	10,47	10,47	3,07	3,07	7,40	7,40	10,47	10,47
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	663,18	624,78	685,02	649,15	737,91	672,56	695,37	395,15	300,21	695,37	695,37	395,15	395,15	300,21	300,21	695,37	695,37
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	2 630,06	2 364,63	2 690,93	2 566,54	2 239,99	2 673,42	2 520,32	1 371,40	1 148,93	2 520,32	2 520,32	1 371,40	1 371,40	1 148,93	1 148,93	2 520,32	2 520,32
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																		
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,040					0,072					
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%							1,00					1,00					
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0,00					0,00					
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0296					1,0613					
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>112 134,54</b>	<b>121 125,49</b>	<b>117 444,48</b>	<b>125 070,55</b>	<b>121 360,25</b>	<b>131 249,04</b>	<b>164 000,15</b>	<b>90 216,73</b>	<b>73 783,41</b>	<b>164 000,15</b>	<b>139 291,99</b>	<b>69 552,87</b>	<b>44 864,68</b>	<b>69 739,12</b>	<b>45 509,84</b>	<b>139 291,99</b>	<b>90 374,52</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	4 963,36	2 931,78	4 597,30	3 027,27	5 790,95	3 176,81	3 292,86	1 810,23	1 482,63	3 292,86	3 371,49	1 853,45	1 192,52	1 518,04	994,92	3 371,49	2 187,44
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 726,42	8 697,15	1 788,48	8 980,42	1 645,49	9 424,05	9 768,31	5 425,40	4 342,91	9 768,31	10 001,56	5 554,95	3 507,44	4 446,61	2 840,20	10 001,56	6 347,64
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	47 657,04	68 828,92	47 935,56	71 070,67	48 496,61	74 581,56	77 306,03	42 412,11	34 893,92	77 306,03	79 151,93	43 424,82	26 787,83	35 727,11	22 587,82	79 151,93	49 375,65
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>56 787,73</b>	<b>40 667,65</b>	<b>63 123,15</b>	<b>41 992,19</b>	<b>65 427,21</b>	<b>44 066,61</b>	<b>73 632,94</b>	<b>40 569,00</b>	<b>33 063,95</b>	<b>73 632,94</b>	<b>46 767,01</b>	<b>18 719,65</b>	<b>13 376,89</b>	<b>28 047,36</b>	<b>19 086,90</b>	<b>46 767,01</b>	<b>32 463,79</b>
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	56 787,73	40 667,65	63 123,15	41 992,19	65 427,21	44 066,61	73 632,94	40 569,00	33 063,95	73 632,94	46 767,01	18 719,65	13 376,89	28 047,36	19 086,90	46 767,01	32 463,79
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	56 787,73	40 667,65	63 123,15	41 992,19	65 427,21	44 066,61	73 632,94	40 569,00	33 063,95	73 632,94	46 767,01	18 719,65	13 376,89	28 047,36	19 086,90	46 767,01	32 463,79
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>22 042,57</b>	<b>24 826,26</b>	<b>25 733,00</b>	<b>31 643,18</b>	<b>32 195,69</b>	<b>28 873,34</b>	<b>33 023,65</b>	<b>18 076,93</b>	<b>14 946,72</b>	<b>33 023,65</b>	<b>37 269,05</b>	<b>20 434,29</b>	<b>12 854,61</b>	<b>16 834,77</b>	<b>10 870,78</b>	<b>37 269,06</b>	<b>23 725,39</b>
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	13 715,50	17 183,15	13 377,00	17 721,31	13 970,34	18 599,51	15 223,09	8 316,20	6 906,89	15 223,09	20 762,17	11 390,86	7 006,17	9 371,31	5 927,16	20 762,17	12 933,33
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	13 699,79	17 128,49	13 356,53	17 686,36	13 898,41	18 560,07	15 189,30	8 297,63	6 891,67	15 189,30	20 719,30	11 367,53	6 994,42	9 351,77	5 917,01	20 719,30	12 911,43
2.2.2	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	тыс. руб.	15,71	54,66	20,47	34,94	71,93	39,44	33,79	18,56	15,22	33,79	42,87	23,33	11,75	19,54	10,15	42,87	21,90
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4,18	0,00	1,98	0,00	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	8 322,88	7 643,11	12 354,03	13 921,87	12 618,03	10 273,83	12 195,22	6 697,65	5 497,57	12 195,22	10 977,71	6 022,59	4 045,98	4 955,12	3 394,97	10 977,71	7 440,95
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 473,60	0,00	5 473,60	2 990,31	2 483,29	5 473,60	5 473,60	2 990,31	1 783,50	2 483,29	1 533,27	5 473,60	3 316,77
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	131,75	0,00	131,75	72,78	58,97	131,75	55,57	30,53	18,96	25,05	15,38	55,58	34,34
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>193 555,69</b>	<b>166 874,04</b>	<b>183 894,51</b>	<b>183 813,86</b>	<b>170 292,88</b>	<b>247 269,50</b>	<b>215 675,82</b>	<b>111 908,13</b>	<b>103 767,69</b>	<b>215 675,82</b>	<b>241 805,96</b>	<b>132 672,24</b>	<b>83 021,46</b>	<b>109 133,72</b>	<b>68 909,57</b>	<b>241 805,96</b>	<b>151 931,03</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	187 095,61	157 930,54	177 146,66	175 949,50	169 375,41	246 574,29	214 649,36	111 338,24	103 311,11	214 649,36	241 028,49	132 240,59	82 846,69	108 787,89	68 749,37	241 028,48	151 596,06
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	187 095,61	157 930,54	177 146,66	175 949,50	169 375,41	246 574,29	214 649,36	111 338,24	103 311,11	214 649,36	241 028,49	132 240,59	82 846,69	108 787,89	68 749,37	241 028,48	151 596,06
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	564,65	434,92	666,09	538,96	917,47	695,21	1 026,46	569,89	456,58	1 026,46	777,48	431,65	174,77	345,83	160,20	777,48	334,97

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 факт	2021		2022		принято в тариф	2024				принято в тариф	2024					
				план	факт	план	факт		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					
									год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	5 895,43	8 508,58	6 081,76	7 325,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-" ) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	17 976,53	0,00	0,00	0,00	-2 983,77	0,00	0,00	0,00	0,00	-808,35	-3 383,78	-2 259,61	2 575,43	1 197,76	-808,35	-1 061,85
6.	Выпадающие		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>327 732,80</b>	<b>330 802,32</b>	<b>327 072,00</b>	<b>340 527,59</b>	<b>323 848,83</b>	<b>404 408,11</b>	<b>412 699,62</b>	<b>220 201,79</b>	<b>192 497,82</b>	<b>412 699,62</b>	<b>417 558,65</b>	<b>219 275,62</b>		<b>198 283,04</b>		<b>417 558,66</b>	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 624,86	4 971,47	4 126,94	4 708,64	4 640,83	5 478,40	5 628,39	5 445,96	5 852,66	5 628,39	5 694,66	5 423,05		6 028,55		5 694,66	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	221 863,60	215 450,77	203 631,04	218 516,93	202 272,40	258 866,18	257 759,27	136 663,87	121 160,17	257 759,27	260 794,07	138 481,20	138 481,14	126 488,04	126 487,95	264 969,15	264 969,09
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-9 044,56</b>	<b>1 486,76</b>	<b>26 646,49</b>	<b>953,40</b>	<b>17 466,68</b>	<b>1 719,60</b>	<b>1 051,21</b>	<b>579,68</b>	<b>471,54</b>	<b>1 051,21</b>	<b>1 051,21</b>	<b>568,89</b>	<b>568,89</b>	<b>482,32</b>	<b>482,32</b>	<b>1 051,21</b>	<b>1 051,21</b>
7.2	прочие цели	тыс. руб.	-9 465,53	948,50	26 038,21	953,40	414,53	1 719,60	1 051,21	579,68	471,54	1 051,21	1 051,21	568,89	568,89	482,32	482,32	1 051,21	1 051,21
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>212 819,04</b>	<b>216 937,53</b>	<b>230 277,54</b>	<b>219 470,33</b>	<b>219 739,08</b>	<b>260 585,78</b>	<b>258 810,48</b>	<b>137 243,55</b>	<b>121 631,71</b>	<b>258 810,48</b>	<b>261 845,28</b>	<b>139 050,09</b>	<b>139 050,03</b>	<b>126 970,36</b>	<b>126 970,27</b>	<b>266 020,45</b>	<b>266 020,30</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 522,17</b>	<b>5 039,23</b>	<b>4 828,89</b>	<b>4 790,38</b>	<b>5 153,34</b>	<b>5 514,79</b>	<b>5 651,34</b>	<b>5 469,06</b>	<b>5 875,44</b>	<b>5 651,34</b>	<b>5 717,61</b>	<b>5 541,05</b>	<b>5 541,05</b>	<b>6 133,32</b>	<b>6 133,32</b>	<b>5 808,78</b>	<b>5 808,78</b>
	изменение, %	%								99,17	106,54	102,48	103,68	100,48		111,22		105,33	

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ «Иульгинское» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Ванкарем

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 факт	2021		2022		принято в тариф	2024				принято в тариф	2024					
				план	факт	план	факт		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					
									год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																		
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	586,32	365,93	601,26	375,32	512,45	379,9390	377,58	202,08	175,49	377,58	377,58	202,08		175,49			377,58
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	16,20	14,64	17,34	15,01	14,43	15,1980	15,11	8,08	7,02	15,11	15,11	8,08		7,02			15,11
	то же в % к выработке	%	2,76	4,00	2,88	4,00	2,82	4,0001	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00		4,00			4,00
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	570,12	351,30	583,92	360,31	498,02	364,7410	362,47	194,00	168,47	362,47	362,47	194,00		168,47			362,47
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	249,26	51,64	270,49	52,96	204,75	53,6160	53,29	28,52	24,77	53,29	53,29	28,52		24,77			53,29
	то же в % к отпуску в сеть	%	43,72	14,70	46,32	14,70	41,11	14,6997	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70		14,70			14,70
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>320,87</b>	<b>299,66</b>	<b>313,43</b>	<b>307,34</b>	<b>293,27</b>	<b>311,1250</b>	<b>309,19</b>	<b>165,48</b>	<b>143,71</b>	<b>309,19</b>	<b>309,19</b>	<b>165,48</b>	<b>165,48</b>	<b>143,71</b>	<b>143,71</b>	<b>309,19</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	36,97	62,43	42,44	50,02	31,53	43,5530	36,98	23,21	13,77	36,98	36,98	23,21	23,21	13,77	13,77	36,98	
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>283,90</b>	<b>237,23</b>	<b>270,99</b>	<b>257,32</b>	<b>261,75</b>	<b>267,5720</b>	<b>272,21</b>	<b>142,27</b>	<b>129,94</b>	<b>272,21</b>	<b>272,21</b>	<b>142,27</b>	<b>142,27</b>	<b>129,94</b>	<b>129,94</b>	<b>272,21</b>	<b>272,21</b>
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	195,32	158,69	194,44	175,54	186,74	187,2050	192,17	101,84	90,33	192,17	192,17	101,84	101,84	90,33	90,33	192,17	192,17
	городскому	тыс.кВт.ч.										0,00			0,00		0,00	0,00	0,00
	сельскому	тыс.кВт.ч.	194,08	156,85	192,46	173,89	184,74	185,5370	190,43	100,85	89,58	190,43	190,43	100,85	100,85	89,58	89,58	190,43	190,43
	приравненным	тыс.кВт.ч.	1,24	1,84	1,98	1,65	2,00	1,6680	1,74	0,99	0,75	1,74	1,74	0,99	0,75	0,75	1,74	1,74	
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	49,62	50,18	48,45	49,76	51,17	49,0700	49,75	26,19	23,56	49,75	49,75	26,19	26,19	23,56	23,56	49,75	49,75
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	38,96	28,36	28,10	32,02	23,83	31,2970	30,30	14,25	16,05	30,30	30,30	14,25	14,25	16,05	16,05	30,30	30,30
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																		
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,06	0,0470				0,072						
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%						1,00	1,00				1,00						
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%						0,00	0,00				0,00						
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,05	1,0365				1,0613						
<b>I.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>15 193,03</b>	<b>15 537,69</b>	<b>18 253,22</b>	<b>16 043,75</b>	<b>17 444,96</b>	<b>16 836,31</b>	<b>17 451,34</b>	<b>9 340,16</b>	<b>8 111,18</b>	<b>17 451,34</b>	<b>17 868,05</b>	<b>8 414,18</b>	<b>7 234,13</b>	<b>9 453,87</b>	<b>8 548,19</b>	<b>17 868,05</b>	<b>15 782,32</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	506,73	281,90	297,82	291,08	381,93	305,46	316,62	169,46	147,16	316,62	324,18	173,50	149,17	150,68	136,24	324,18	285,41
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 581,77	6 710,10	5 239,25	6 928,65	6 244,31	7 270,93	7 536,53	4 033,64	3 502,89	7 536,53	7 716,49	4 129,95	3 550,74	3 586,54	3 242,95	7 716,49	6 793,69
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	10 104,52	8 545,69	12 716,15	8 824,02	10 818,73	9 259,93	9 598,19	5 137,06	4 461,13	9 598,19	9 827,38	4 110,73	3 534,22	5 716,65	5 169,00	9 827,38	8 703,22
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	10 104,52	8 545,69	12 716,15	8 824,02	10 818,73	9 259,93	9 598,19	5 137,06	4 461,13	9 598,19	9 827,38	4 110,73	3 534,22	5 716,65	5 169,00	9 827,38	8 703,22
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	10 104,52	8 545,69	12 716,15	8 824,02	10 818,73	9 259,93	9 598,19	5 137,06	4 461,13	9 598,19	9 827,38	4 110,73	3 534,22	5 716,65	5 169,00	9 827,38	8 703,22
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 887,16</b>	<b>3 177,72</b>	<b>2 950,75</b>	<b>3 234,40</b>	<b>4 020,42</b>	<b>3 306,80</b>	<b>3 908,23</b>	<b>2 091,73</b>	<b>1 816,50</b>	<b>3 908,23</b>	<b>4 157,59</b>	<b>2 225,19</b>	<b>1 913,12</b>	<b>1 932,40</b>	<b>1 747,28</b>	<b>4 157,59</b>	<b>3 660,40</b>
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 361,30	1 680,02	1 453,05	1 736,70	1 856,35	1 822,75	1 912,51	1 023,60	888,91	1 912,51	2 161,87	1 157,06	994,79	1 004,81	908,55	2 161,87	1 903,34
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1 356,64	1 676,52	1 448,39	1 731,13	1 851,92	1 816,65	1 907,01	1 020,65	886,36	1 907,01	2 160,62	1 156,39	994,21	1 004,23	908,03	2 160,62	1 902,24
2.2.2	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	тыс. руб.	4,66	3,50	4,67	5,58	4,43	6,10	5,51	2,95	2,56	5,51	1,25	0,67	0,58	0,52	1,25	1,10	

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 факт	2021		2022		принято в тариф	2024				принято в тариф	2024					
				план	факт	план	факт		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					
									год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 525,86	1 497,70	1 497,70	1 497,70	1 481,77	1 484,06	1 313,41	702,95	610,46	1 313,41	1 313,41	702,95	604,36	610,46	551,98	1 313,41	1 156,34
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	682,31	0,00	682,31	365,18	317,13	682,31	682,31	365,18	313,97	317,13	286,75	682,31	600,72
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>11 554,32</b>	<b>7 504,57</b>	<b>11 995,04</b>	<b>7 975,60</b>	<b>10 937,44</b>	<b>9 695,01</b>	<b>9 972,83</b>	<b>4 523,10</b>	<b>5 449,73</b>	<b>9 972,83</b>	<b>9 933,22</b>	<b>5 316,38</b>	<b>4 570,78</b>	<b>4 616,84</b>	<b>4 174,55</b>	<b>9 933,22</b>	<b>8 745,33</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	11 554,32	7 504,57	11 995,04	7 975,60	10 937,44	9 695,01	9 972,83	4 523,10	5 449,73	9 972,83	9 933,22	5 316,38	4 570,78	4 616,84	4 174,55	9 933,22	8 745,33
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	11 554,32	7 504,57	11 995,04	7 975,60	10 937,44	9 695,01	9 972,83	4 523,10	5 449,73	9 972,83	9 933,22	5 316,38	4 570,78	4 616,84	4 174,55	9 933,22	8 745,33
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-" ) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	3 595,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>1 403,55</b>		0,00	1 403,55	1 269,09	1 403,55	1 269,09
6.	Выпадающие		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>29 634,51</b>	<b>29 815,29</b>	<b>33 199,01</b>	<b>27 253,75</b>	<b>32 402,83</b>	<b>29 838,12</b>	<b>31 332,40</b>	<b>15 954,99</b>	<b>15 377,41</b>	<b>31 332,40</b>	<b>33 362,41</b>	<b>15 955,75</b>		<b>17 406,66</b>		<b>33 362,41</b>	<b>29 457,14</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	9 235,82	9 949,84	10 592,16	8 867,53	11 048,65	9 590,40	10 133,77	9 641,58	10 700,53	10 133,77	10 790,33	9 642,04		12 112,60		10 790,33	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	26 220,40	23 603,60	28 703,69	22 818,03	28 919,50	25 661,22	27 621,64	13 717,37	13 904,27	27 621,64	29 372,68	13 718,02	13 718,03	15 739,11	15 739,11	29 457,13	29 457,14
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-3 057,42</b>	<b>174,40</b>	<b>-815,78</b>	<b>174,70</b>	<b>-5 669,46</b>	<b>143,40</b>	<b>6,43</b>	<b>3,44</b>	<b>2,99</b>	<b>6,43</b>	<b>6,43</b>	<b>2,77</b>	<b>2,77</b>	<b>3,66</b>	<b>3,66</b>	<b>6,43</b>	<b>6,43</b>
7.2	прочие цели	тыс. руб.	-3 057,42	174,40	-815,78	174,70	69,41	143,40	6,43	3,44	2,99	6,43	6,43	2,77	2,77	3,66	3,66	6,43	6,43
IV.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>23 258,90</b>	<b>23 929,49</b>	<b>27 985,28</b>	<b>22 992,73</b>	<b>23 180,63</b>	<b>25 804,62</b>	<b>27 628,07</b>	<b>13 720,81</b>	<b>13 907,26</b>	<b>27 628,07</b>	<b>29 379,11</b>	<b>13 720,79</b>	<b>13 720,80</b>	<b>15 742,77</b>	<b>15 742,77</b>	<b>29 463,56</b>	<b>29 463,57</b>
V.	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>8 192,67</b>	<b>10 087,21</b>	<b>10 327,05</b>	<b>8 935,43</b>	<b>8 856,12</b>	<b>9 643,99</b>	<b>10 149,43</b>	<b>9 644,00</b>	<b>10 702,83</b>	<b>10 149,43</b>	<b>10 792,69</b>	<b>9 643,99</b>	<b>9 643,99</b>	<b>12 115,41</b>	<b>12 115,41</b>	<b>10 823,72</b>	<b>10 823,72</b>
	изменение, %	%						107,93		100,00	110,98	105,24	111,91	100,00		125,63		112,23	



№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 факт	2021		2022		принято в тариф	2024				принято в тариф	2024					
				план	факт	план	факт		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					
									год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>44 336,90</b>	<b>49 109,27</b>	<b>44 840,10</b>	<b>47 156,62</b>	<b>54 013,32</b>	<b>54 449,51</b>	<b>58 683,18</b>	<b>30 103,97</b>	<b>28 579,21</b>	<b>58 683,18</b>	<b>61 213,65</b>	<b>30 111,00</b>		<b>31 102,65</b>		<b>61 213,65</b>	<b>26 599,50</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 319,21	4 894,80	4 211,43	4 634,27	5 354,62	5 208,98	5 665,31	5 234,65	6 202,84	5 665,31	5 909,60	5 235,88		6 750,53		5 909,60	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18 971,50	21 517,95	19 519,90	20 515,34	23 351,50	23 445,90	25 427,73	12 188,89	13 238,84	25 427,73	26 373,48	12 191,75	12 191,73	14 407,79	14 407,77	26 599,54	26 599,50
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>169,44</b>	<b>45,70</b>	<b>3 112,70</b>	<b>46,50</b>	<b>-5 196,59</b>	<b>130,30</b>	<b>13,75</b>	<b>7,64</b>	<b>6,12</b>	<b>13,75</b>	<b>13,75</b>	<b>4,77</b>	<b>4,77</b>	<b>8,98</b>	<b>8,98</b>	<b>13,75</b>	<b>13,75</b>
7.2	прочие цели	тыс. руб.	169,44	45,70	3 112,70	46,50	35,74	130,30	13,75	7,64	6,12	13,75	13,75	4,77	4,77	8,98	8,98	13,75	13,75
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 151,25</b>	<b>21 667,11</b>	<b>22 647,44</b>	<b>20 561,84</b>	<b>18 119,17</b>	<b>23 576,20</b>	<b>25 441,49</b>	<b>12 196,53</b>	<b>13 244,96</b>	<b>25 441,49</b>	<b>26 387,23</b>	<b>12 196,52</b>	<b>12 196,50</b>	<b>14 416,77</b>	<b>14 416,75</b>	<b>26 613,29</b>	<b>26 613,25</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 360,15</b>	<b>4 928,73</b>	<b>4 886,20</b>	<b>4 644,77</b>	<b>4 154,81</b>	<b>5 237,93</b>	<b>5 700,76</b>	<b>5 237,93</b>	<b>6 205,71</b>	<b>5 700,76</b>	<b>5 912,68</b>	<b>5 237,93</b>	<b>5 237,92</b>	<b>6 754,74</b>	<b>6 754,73</b>	<b>5 963,33</b>	<b>5 963,33</b>
	изменение, %	%						112,77		100,00	118,48	108,84	112,88	100,00		128,96		113,85	

Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ «Иультинское» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Нутэпальмен

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 факт	2021		2022		принято в тариф	2024				принято в тариф	2024					
				план	факт	план	факт		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					
									год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	собственн	год	без собственн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																		
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	329,82	324,46	302,76	325,40	294,78	330,77	323,97	178,22	145,75	323,97	323,97	178,22		145,75		323,97	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	14,70	12,98	10,99	13,02	9,14	13,23	12,96	7,13	5,83	12,96	12,96	7,13		5,83		12,96	
	то же в % к выработке	%	4,46	4,00	3,63	4,00	3,10	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00		4,00		4,00	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	315,12	311,48	291,77	312,38	285,64	317,54	311,01	171,09	139,92	311,01	311,01	171,09		139,92		311,01	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	19,23	25,23	7,44	25,30	8,40	25,72	25,19	13,86	11,33	25,19	25,19	13,86		11,33		25,19	
	то же в % к отпуску в сеть	%	6,10	8,10	2,55	8,10	2,94	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10		8,10		8,10	
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>295,89</b>	<b>286,25</b>	<b>284,33</b>	<b>287,08</b>	<b>277,24</b>	<b>291,82</b>	<b>285,82</b>	<b>157,23</b>	<b>128,59</b>	<b>285,82</b>	<b>285,82</b>	<b>157,23</b>	<b>157,23</b>	<b>128,59</b>	<b>128,59</b>	<b>285,82</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	67,17	66,13	55,10	63,74	51,09	65,14	57,79	34,29	23,49	57,79	57,79	34,29	34,29	23,49	23,49	57,79	
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>228,72</b>	<b>220,12</b>	<b>229,23</b>	<b>223,35</b>	<b>226,16</b>	<b>226,68</b>	<b>228,03</b>	<b>122,94</b>	<b>105,09</b>	<b>228,03</b>	<b>228,03</b>	<b>122,94</b>	<b>122,94</b>	<b>105,09</b>	<b>105,09</b>	<b>228,03</b>	<b>228,03</b>
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	163,36	152,90	160,50	157,85	153,27	159,97	159,04	86,19	72,86	159,04	159,04	86,19	86,19	72,86	72,86	159,04	159,04
	городскому	тыс.кВт.ч.				0,00						0,00			0,00		0,00	0,00	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	163,36	152,90	160,50	157,85	153,27	159,97	159,04	86,19	72,86	159,04	159,04	86,19	86,19	72,86	72,86	159,04	159,04
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	39,63	42,18	43,62	41,30	46,91	41,29	43,39	23,45	19,94	43,39	43,39	23,45	23,45	19,94	19,94	43,39	43,39
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	25,73	25,04	25,10	24,20	25,98	25,42	25,60	13,30	12,30	25,60	25,60	13,30	13,30	12,30	12,30	25,60	25,60
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																		
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,06	0,047				0,072						
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%						1,00	1,00				1,00						
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%						0,00	0,00				0,00						
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,05	1,0365				1,0613						
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>12 596,98</b>	<b>13 317,84</b>	<b>15 904,37</b>	<b>13 751,60</b>	<b>15 360,73</b>	<b>14 430,93</b>	<b>14 958,09</b>	<b>8 228,66</b>	<b>6 729,43</b>	<b>14 958,09</b>	<b>15 315,25</b>	<b>6 645,14</b>	<b>5 195,80</b>	<b>8 670,11</b>	<b>7 085,98</b>	<b>15 315,25</b>	<b>12 281,78</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	549,91	287,27	474,84	296,63	71,49	311,28	322,65	177,49	145,16	322,65	330,35	181,73	142,09	148,62	121,47	330,35	263,56
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	63,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 494,14	6 503,37	5 947,90	6 715,18	5 605,56	7 046,91	7 304,34	4 018,22	3 286,12	7 304,34	7 478,75	4 114,17	3 216,85	3 364,58	2 749,83	7 478,75	5 966,68
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	7 552,93	6 527,20	9 417,98	6 739,79	9 683,68	7 072,74	7 331,10	4 032,94	3 298,16	7 331,10	7 506,15	2 349,24	1 836,86	5 156,91	4 214,68	7 506,15	6 051,54
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	7 552,93	6 527,20	9 417,98	6 739,79	9 683,68	7 072,74	7 331,10	4 032,94	3 298,16	7 331,10	7 506,15	2 349,24	1 836,86	5 156,91	4 214,68	7 506,15	6 051,54
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	7 552,93	6 527,20	9 417,98	6 739,79	9 683,68	7 072,74	7 331,10	4 032,94	3 298,16	7 331,10	7 506,15	2 349,24	1 836,86	5 156,91	4 214,68	7 506,15	6 051,54
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 547,96</b>	<b>2 750,56</b>	<b>3 070,59</b>	<b>3 135,52</b>	<b>3 975,86</b>	<b>3 084,15</b>	<b>4 849,14</b>	<b>2 667,58</b>	<b>2 181,56</b>	<b>4 849,14</b>	<b>4 929,89</b>	<b>2 712,01</b>	<b>2 120,51</b>	<b>2 217,88</b>	<b>1 812,64</b>	<b>4 929,89</b>	<b>3 933,15</b>
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 329,56	1 627,32	1 612,34	1 679,25	1 655,96	1 762,13	1 908,46	1 049,87	858,59	1 908,46	2 095,23	1 152,62	901,23	942,61	770,38	2 095,23	1 671,61
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1 328,70	1 624,87	1 611,49	1 677,79	1 655,04	1 760,68	1 907,01	1 049,07	857,94	1 907,01	2 094,05	1 151,97	900,72	942,08	769,95	2 094,05	1 670,67
2.2.2	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	тыс. руб.	0,86	2,45	0,85	1,46	0,92	1,45	1,45	0,80	0,65	1,45	1,18	0,65	0,51	0,53	0,43	1,18	0,94
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4,18	0,00	1,98	0,00	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 214,21	1 123,24	1 456,27	1 456,27	1 635,62	1 322,02	2 258,37	1 242,36	1 016,01	2 258,37	2 152,35	1 184,04	925,80	968,31	791,39	2 152,35	1 717,19
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	682,31	0,00	682,31	375,35	306,96	682,31	682,31	375,35	293,48	306,96	250,87	682,31	544,35
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 695,49</b>	<b>7 169,70</b>	<b>8 646,63</b>	<b>7 357,27</b>	<b>9 037,95</b>	<b>9 341,37</b>	<b>9 299,81</b>	<b>3 527,63</b>	<b>5 772,18</b>	<b>9 299,81</b>	<b>9 222,82</b>	<b>5 073,61</b>	<b>3 967,03</b>	<b>4 149,21</b>	<b>3 391,10</b>	<b>9 222,82</b>	<b>7 358,13</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	8 695,49	7 169,70	8 646,63	7 357,27	9 037,95	9 341,37	9 299,81	3 527,63	5 772,18	9 299,81	9 222,82	5 073,61	3 967,03	4 149,21	3 391,10	9 222,82	7 358,13
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	8 695,49	7 169,70	8 646,63	7 357,27	9 037,95	9 341,37	9 299,81	3 527,63	5 772,18	9 299,81	9 222,82	5 073,61	3 967,03	4 149,21	3 391,10	9 222,82	7 358,13
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	3 595,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>23 840,42</b>	<b>26 833,40</b>	<b>27 621,59</b>	<b>24 244,39</b>	<b>28 374,53</b>	<b>26 856,44</b>	<b>29 107,04</b>	<b>14 423,87</b>	<b>14 683,17</b>	<b>29 107,04</b>	<b>29 467,96</b>	<b>14 430,76</b>		<b>15 037,20</b>		<b>29 467,96</b>	<b>23 573,06</b>

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 факт	2021		2022		принято в тариф	2024				принято в тариф	2024					
				план	факт	план	факт		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					
									год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственн	год	без собственн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Себестоимость	коп./кВт.ч	8 057,22	9 374,05	9 714,73	8 445,14	10 234,54	9 203,09	10 183,80	9 173,62	11 419,04	10 183,80	10 310,08	9 178,00	11 694,37	10 310,08	10 310,08	10 310,08	10 310,08
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18 428,10	20 634,43	22 268,58	18 861,88	23 146,00	20 861,65	23 278,34	11 277,96	12 000,38	23 278,34	23 510,08	11 283,34	11 283,34	12 289,73	12 289,72	23 573,07	23 573,06
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-913,84</b>	<b>313,50</b>	<b>-247,00</b>	<b>315,10</b>	<b>-5 866,89</b>	<b>347,80</b>	<b>408,74</b>	<b>224,85</b>	<b>183,89</b>	<b>408,74</b>	<b>408,74</b>	<b>219,47</b>	<b>219,47</b>	<b>189,27</b>	<b>189,27</b>	<b>408,74</b>	<b>408,74</b>
7.2	прочие цели	тыс. руб.	-913,84	313,50	-247,00	315,10	72,01	347,80	408,74	224,85	183,89	408,74	408,74	219,47	219,47	189,27	189,27	408,74	408,74
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17 580,94</b>	<b>21 109,93</b>	<b>22 109,87</b>	<b>19 176,98</b>	<b>17 207,10</b>	<b>21 209,45</b>	<b>23 687,08</b>	<b>11 502,81</b>	<b>12 184,27</b>	<b>23 687,08</b>	<b>23 918,82</b>	<b>11 502,81</b>	<b>11 502,81</b>	<b>12 479,00</b>	<b>12 478,99</b>	<b>23 981,81</b>	<b>23 981,80</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>7 686,83</b>	<b>9 590,06</b>	<b>9 645,49</b>	<b>8 586,22</b>	<b>7 608,51</b>	<b>9 356,52</b>	<b>10 387,70</b>	<b>9 356,52</b>	<b>11 594,02</b>	<b>10 387,70</b>	<b>10 489,33</b>	<b>9 356,52</b>	<b>9 356,52</b>	<b>11 874,47</b>	<b>11 874,46</b>	<b>10 516,95</b>	<b>10 516,95</b>
	изменение, %	%						108,97		100,00	123,91	111,02	112,11	100,00		126,91		112,40	



## Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ «Нульгинское» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2024 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Уэлькаль

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 факт	2021		2022		принято в тариф	2024				принято в тариф	2024					
				план	факт	план	факт		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					
									год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																		
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	807,88	770,83	785,08	817,55	780,36	833,55	806,04	423,24	382,80	806,04	806,04	423,24		382,80		806,04	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	32,90	30,84	28,81	32,70	27,22	33,34	32,24	16,93	15,31	32,24	32,24	16,93		15,31		32,24	
	то же в % к выработке	%	4,07	4,00	3,67	4,00	3,49	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00		4,00		4,00	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	774,98	740,00	756,27	784,85	753,14	800,21	773,80	406,31	367,49	773,80	773,80	406,31		367,49		773,80	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	67,96	68,08	53,73	72,21	54,86	73,62	71,19	37,38	33,81	71,19	71,19	37,38		33,81		71,19	
	то же в % к отпуску в сеть	%	8,77	9,20	7,10	9,20	7,28	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20		9,20		9,20	
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>707,02</b>	<b>671,92</b>	<b>702,54</b>	<b>712,64</b>	<b>698,28</b>	<b>726,59</b>	<b>702,61</b>	<b>368,93</b>	<b>333,68</b>	<b>702,61</b>	<b>702,61</b>	<b>368,93</b>	<b>368,93</b>	<b>333,68</b>	<b>333,68</b>	<b>702,61</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	419,40	386,85	398,57	428,56	399,67	432,16	405,88	211,73	194,15	405,88	405,88	211,73	211,73	194,15	194,15	405,88	
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>287,62</b>	<b>285,07</b>	<b>303,97</b>	<b>284,08</b>	<b>298,60</b>	<b>294,43</b>	<b>296,73</b>	<b>157,20</b>	<b>139,53</b>	<b>296,73</b>	<b>296,73</b>	<b>157,20</b>	<b>157,20</b>	<b>139,53</b>	<b>139,53</b>	<b>296,73</b>	<b>296,73</b>
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	140,80	138,20	147,98	138,56	144,02	142,66	144,26	76,38	67,88	144,26	144,26	76,38	76,38	67,88	67,88	144,26	144,26
	городскому	тыс.кВт.ч.										0,00		0,00		0,00		0,00	0,00
	сельскому	тыс.кВт.ч.	140,35	137,81	147,72	138,20	143,76	142,28	143,94	76,30	67,64	143,94	143,94	76,30	76,30	67,64	67,64	143,94	143,94
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0,45	0,39	0,27	0,36	0,26	0,38	0,32	0,09	0,24	0,32	0,32	0,09	0,09	0,24	0,24	0,32	0,32
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	84,39	82,08	94,70	84,03	96,93	89,21	92,01	50,48	41,53	92,01	92,01	50,48	50,48	41,53	41,53	92,01	92,01
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	62,43	64,80	61,29	61,49	57,65	62,56	60,46	30,34	30,13	60,46	60,46	30,34	30,34	30,13	30,13	60,46	60,46
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																		
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,06	0,05				0,072						
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%						1,00	1,00				1,00						
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%						0,00	0,00				0,00						
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов							1,05	1,04				1,0613						
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>11 449,44</b>	<b>12 846,53</b>	<b>12 644,27</b>	<b>13 264,94</b>	<b>16 768,53</b>	<b>13 920,23</b>	<b>14 428,73</b>	<b>7 576,34</b>	<b>6 852,39</b>	<b>14 428,73</b>	<b>14 773,27</b>	<b>6 257,25</b>	<b>2 666,16</b>	<b>8 516,02</b>	<b>3 561,08</b>	<b>14 773,27</b>	<b>6 227,24</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	322,84	309,52	490,40	319,60	791,30	335,39	347,64	182,54	165,10	347,64	355,95	186,90	79,64	169,05	70,69	355,95	150,33
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	6 826,41	9 741,91	6 930,40	10 059,20	9 071,23	10 556,13	10 941,74	5 745,37	5 196,37	10 941,74	11 203,01	5 882,56	2 506,50	5 320,45	2 224,81	11 203,01	4 731,31
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	4 300,18	2 795,10	5 223,48	2 886,13	6 905,99	3 028,71	3 139,35	1 648,43	1 490,92	3 139,35	3 214,31	187,79	80,02	3 026,52	1 265,58	3 214,31	1 345,60
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	4 300,18	2 795,10	5 223,48	2 886,13	6 905,99	3 028,71	3 139,35	1 648,43	1 490,92	3 139,35	3 214,31	187,79	80,02	3 026,52	1 265,58	3 214,31	1 345,60
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	4 300,18	2 795,10	5 223,48	2 886,13	6 905,99	3 028,71	3 139,35	1 648,43	1 490,92	3 139,35	3 214,31	187,79	80,02	3 026,52	1 265,58	3 214,31	1 345,60
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3 087,92</b>	<b>3 504,40</b>	<b>2 984,33</b>	<b>3 582,08</b>	<b>4 909,61</b>	<b>3 674,50</b>	<b>5 252,85</b>	<b>2 758,20</b>	<b>2 494,65</b>	<b>5 252,85</b>	<b>5 095,40</b>	<b>2 675,54</b>	<b>1 140,02</b>	<b>2 419,86</b>	<b>1 011,90</b>	<b>5 095,40</b>	<b>2 151,92</b>
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2 022,14	2 438,63	1 918,56	2 516,30	2 680,27	2 640,45	2 950,96	1 549,51	1 401,45	2 950,96	2 814,15	1 477,68	629,62	1 336,47	558,86	2 814,15	1 188,48
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	2 020,55	2 434,25	1 917,00	2 513,53	2 678,56	2 637,70	2 948,21	1 548,07	1 400,14	2 948,21	2 799,34	1 469,90	626,31	1 329,44	555,92	2 799,34	1 182,23
2.2.2	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	тыс. руб.	1,59	4,38	1,56	2,77	1,71	2,75	2,74	1,44	1,30	2,74	14,81	7,78	3,31	7,03	2,94	14,81	6,25
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 065,78	1 065,78	1 065,78	1 065,78	1 155,52	1 034,04	1 228,06	644,84	583,22	1 228,06	1 209,41	635,05	270,59	574,36	240,18	1 209,41	510,77
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 060,58	0,00	1 060,58	556,90	503,68	1 060,58	1 060,58	556,90	237,29	503,68	210,62	1 060,58	447,91
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13,25	0,00	13,25	6,96	6,29	13,25	11,26	5,91	2,52	5,35	2,24	11,26	4,76
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16 376,49</b>	<b>15 955,90</b>	<b>16 224,43</b>	<b>17 689,26</b>	<b>16 641,57</b>	<b>21 435,10</b>	<b>21 640,57</b>	<b>9 271,48</b>	<b>12 369,10</b>	<b>21 640,57</b>	<b>21 713,24</b>	<b>10 681,34</b>	<b>4 551,21</b>	<b>11 031,90</b>	<b>4 613,13</b>	<b>21 713,24</b>	<b>9 164,34</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	16 376,49	15 955,90	16 224,43	17 689,26	16 641,57	21 435,10	21 640,57	9 271,48	12 369,10	21 640,57	21 713,24	10 681,34	4 551,21	11 031,90	4 613,13	21 713,24	9 164,34
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	16 376,49	15 955,90	16 224,43	17 689,26	16 641,57	21 435,10	21 640,57	9 271,48	12 369,10	21 640,57	21 713,24	10 681,34	4 551,21	11 031,90	4 613,13	21 713,24	9 164,34
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	3 595,31	0,00	0,00	0,00	-649,71	0,00	0,00	0,00	0,00	1 386,39	0,00	0,00	1 386,39	579,74	1 386,39	579,74
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>30 913,85</b>	<b>35 902,13</b>	<b>31 853,04</b>	<b>34 536,28</b>	<b>38 319,71</b>	<b>38 380,12</b>	<b>41 322,16</b>	<b>19 606,02</b>	<b>21 716,13</b>	<b>41 322,16</b>	<b>42 968,30</b>	<b>19 614,13</b>	<b>23 354,17</b>	<b>42 968,30</b>	<b>18 123,24</b>		

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 факт	2021		2022		принято в тариф	2024				принято в тариф	2024						
				план	факт	план	факт		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА						
									год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 372,42	5 343,22	4 533,96	4 846,26	5 487,76	5 282,23	5 881,23	5 314,26	6 508,09	5 881,23	6 115,52	5 316,46	6 998,99	6 115,52	6 115,52	6 115,52	6 115,52	6 115,52
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	12 575,90	15 232,12	13 781,98	13 767,40	16 386,60	15 552,42	17 434,79	8 353,92	9 080,87	17 434,79	18 146,58	8 357,37	8 357,39	9 765,83	9 765,85	18 123,20	18 123,24	
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 018,64</b>	<b>131,30</b>	<b>2 325,15</b>	<b>132,00</b>	<b>-3 160,36</b>	<b>111,20</b>	<b>17,17</b>	<b>9,02</b>	<b>8,15</b>	<b>17,17</b>	<b>17,17</b>	<b>5,56</b>	<b>5,56</b>	<b>11,61</b>	<b>11,61</b>	<b>17,17</b>	<b>17,17</b>	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	1 018,64	131,30	2 325,15	132,00	25,39	111,20	17,17	9,02	8,15	17,17	17,17	5,56	5,56	11,61	11,61	17,17	17,17	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>13 625,34</b>	<b>15 359,99</b>	<b>16 141,82</b>	<b>13 899,40</b>	<b>13 200,85</b>	<b>15 663,62</b>	<b>17 451,96</b>	<b>8 362,93</b>	<b>9 089,02</b>	<b>17 451,96</b>	<b>18 163,75</b>	<b>8 362,93</b>	<b>8 362,95</b>	<b>9 777,44</b>	<b>9 777,46</b>	<b>18 140,37</b>	<b>18 140,41</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 737,30</b>	<b>5 388,07</b>	<b>5 310,30</b>	<b>4 892,72</b>	<b>4 420,88</b>	<b>5 320,00</b>	<b>5 881,43</b>	<b>5 320,00</b>	<b>6 513,94</b>	<b>5 881,43</b>	<b>6 121,31</b>	<b>5 320,00</b>	<b>5 320,01</b>	<b>7 007,31</b>	<b>7 007,32</b>	<b>6 113,43</b>	<b>6 113,44</b>	
	изменение, %	%						108,73		100,00	122,44	110,55	115,06	100,00		131,72		114,91		



№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 факт	2021		2022		принято в тариф	2024				принято в тариф	2024					
				план	факт	план	факт		Предложение ОРГАНИЗАЦИИ					Предложение КОМИТЕТА					
									год	01.01.2024	01.07.2024	год		01.01.2024	без собственных	01.07.2024	без собственных	год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>199 007,12</b>	<b>189 142,23</b>	<b>189 558,26</b>	<b>207 336,55</b>	<b>170 738,43</b>	<b>254 883,91</b>	<b>252 254,84</b>	<b>140 112,95</b>	<b>112 141,90</b>	<b>252 254,84</b>	<b>250 546,34</b>	<b>139 163,98</b>		<b>111 382,36</b>		<b>250 546,34</b>	<b>167 216,15</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 201,97	4 305,64	3 409,16	4 225,02	3 632,16	5 090,52	5 046,09	5 046,09	5 046,09	5 046,09	5 011,92	5 011,92		5 011,92		5 011,92	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	145 667,70	134 462,67	119 356,89	142 554,29	110 468,80	177 477,32	168 356,43	93 564,35	74 792,08	168 356,43	167 216,30	92 930,72	92 930,65	74 285,58	74 285,50	167 216,30	167 216,15
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-6 682,35</b>	<b>283,60</b>	<b>21 663,13</b>	<b>285,10</b>	<b>37 774,52</b>	<b>986,90</b>	<b>605,12</b>	<b>336,11</b>	<b>269,01</b>	<b>605,12</b>	<b>605,12</b>	<b>336,32</b>	<b>336,32</b>	<b>268,80</b>	<b>268,80</b>	<b>605,12</b>	<b>605,12</b>
7.2	прочие цели	тыс. руб.	-6 682,35	283,60	21 663,13	285,10	211,98	986,90	605,12	336,11	269,01	605,12	605,12	336,32	336,32	268,80	268,80	605,12	605,12
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>139 202,61</b>	<b>134 871,01</b>	<b>141 393,12</b>	<b>142 839,39</b>	<b>148 031,34</b>	<b>178 464,22</b>	<b>168 961,56</b>	<b>93 900,46</b>	<b>75 061,09</b>	<b>168 961,56</b>	<b>167 821,42</b>	<b>93 267,04</b>	<b>93 266,97</b>	<b>74 554,38</b>	<b>74 554,30</b>	<b>167 821,42</b>	<b>167 821,27</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 015,47</b>	<b>4 318,71</b>	<b>4 038,58</b>	<b>4 233,47</b>	<b>4 867,20</b>	<b>5 118,83</b>	<b>5 064,23</b>	<b>5 064,22</b>	<b>5 064,24</b>	<b>5 064,23</b>	<b>5 030,06</b>	<b>5 030,06</b>	<b>5 030,05</b>	<b>5 030,06</b>	<b>5 030,05</b>	<b>5 030,06</b>	<b>5 030,05</b>
	изменение, %	%						120,91		98,93	98,93	98,93	98,27	98,00	98,27			98,27	98,27