

**Заключение**

**по результатам экспертизы корректировки необходимой валовой  
выручки на 2022-2024 годы и об установлении тарифов на электрическую  
энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского  
муниципального района покупателям на розничном рынке  
Чукотского автономного округа, на 2024 год**

Экспертиза расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2024 год (дело от 12 мая 2023 года № 45) 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 № 45-д от 12.05.2023 года) при участии эксперта Савоновой М.А. – начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (приказ от 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 МП ЖКХ Билибинского муниципального района об установлении тарифов на электрическую энергию на 2024 год организацией представлены:

Заявление о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики на 2024 год (исх. от 26.04.2023 № 02/07-1603, вх. № 615/11 от 26.04.2023 года):

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. МП ЖКХ Билибинского муниципального района не

представлены данные раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

В заявлении об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2024 МП ЖКХ Билибинского муниципального района предлагает установить следующие экономически-обоснованные тарифы:

руб./кВтч

Наименование	Тариф организации на 2024 год	
	I полугодие	II полугодие
участок Анюйск	55,09	55,09
участок Илirianей	79,37	79,37
участок Островное	79,88	79,88
участок Омолон	97,93	97,93

В соответствии с подпунктом «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, предложение МП ЖКХ Билибинского муниципального района 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://bilibinojkh.ru> (Уведомление о раскрытии информации 18 апреля 2023 года №02/07 – 1495, от 18.04.2023 №02/07 – 1496).

По итогам рассмотрения поступивших предложений Общества с прилагаемыми документами и материалами Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа направлено извещение МП ЖКХ Билибинского муниципального района (исх. № 522/11-03 от 15.05.2023) «Об открытии дела о корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района 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 МП ЖКХ Билибинского муниципального района, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МП ЖКХ Билибинского муниципального района. Достоверность представленных материалов подтверждается личной подписью и.о. директора МП ЖКХ Билибинского муниципального района Т.П. Кабытченко (Распоряжение о возложении обязанностей от 4 апреля 2023 года № 95рг), личной подписью зам. директора по ЭиФ Т.П. Кабытченко. Следует отметить, что в соответствии с частью 2 ст. 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений МП ЖКХ Билибинского муниципального района несет административную ответственность.

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

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

МП ЖКХ Билибинского муниципального района представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2022 год. В соответствии с отчетом за 2022 год организация имеет убыток в размере 200 647 тыс. рублей (прибыль в 2021 году – 277 967 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	4	5	4	5	6	7
участок Аннойск	35 160,50	39 426,58	35 039,19	34 748,46	36 192,75	37 370,44
участок Илirianей	19 944,78	21 508,15	23 134,44	22 332,97	21 736,91	19 512,82
участок Островное	24 922,55	30 612,60	28 007,47	29 924,75	32 563,59	35 235,88
участок Омолон	87 486,12	103 300,44	97 111,91	92 029,86	100 998,41	91 051,52

#### **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	6 027,70	6 101,81	6 149,01	6 007,41	6 154,42	6 124,31
Расход электрической энергии на с/н	210,16	246,24	229,74	239,48	239,48	235,52
тоже к выработке в %	3,49	4,04	3,74	3,99	3,89	3,85
Покупная электрическая энергия						
Отпуск электрической энергии в сеть	5 817,55	5 855,57	5 919,27	5 767,93	5 914,94	5 888,79
Потери электрической энергии	1 049,90	1 157,07	1 136,59	1 182,01	1 155,06	1 171,94
% к отпуску в сеть	18,05	19,76	19,20	20,49	19,53	19,90
<b>Полезный отпуск электрической энергии, всего</b>	<b>4 767,65</b>	<b>4 698,50</b>	<b>4 782,68</b>	<b>4 585,92</b>	<b>4 759,88</b>	<b>4 716,85</b>
в том числе подразделениям предприятия	2 039,72	1 824,68	1 996,81	1 743,90	1 932,03	1 859,75
<b>Продано потребителям</b>	<b>2 727,93</b>	<b>2 873,82</b>	<b>2 785,87</b>	<b>2 842,02</b>	<b>2 827,85</b>	<b>2 857,10</b>
в т. ч. населению и приравненным к ним:	1 392,63	1 344,80	1 390,94	1 298,04	1 377,56	1 352,57
бюджетным	614,95	575,21	609,68	619,22	598,59	594,42
прочим	720,35	953,80	785,26	924,76	851,70	910,11

### 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 МП ЖКХ Билибинского муниципального района 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 объединённых 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 по 30.06.2024 минимальный уровень – 1 367,10 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 788,77 коп./кВт.ч;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 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 с п. 12 Основ ценообразования № 1178, выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

Постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 декабря 2019 года № 24-э/2 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2022 год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 141 398 тыс. 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) 2023 г. – 6,0%; 2024 г.г.- 7,2%;

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2023 г. – 1,0494; 2024г.- 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 ( $РЭ_j$ ) рассчитываются по формуле:

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

где:

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

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

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

Расчёт необходимой валовой выручки.

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

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

где:

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

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

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

$\text{ЭРТ}_j$  - 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.;

$\text{Рез}_{j-2}$  - 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 215 538,67 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	6 124,31 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	235,52 тыс. кВт.ч. (3,9% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	5 888,79 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	1 171,94 тыс. кВт.ч (19,9% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе	4 716,85 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	1 859,75 тыс. кВт.ч;
- Продано потребителям всего,	2 857,10 тыс. кВт.ч;
в том числе:	
- население	1 352,57 тыс. кВт.ч;
- бюджет	594,42 тыс. кВт.ч;
- прочие потребители	910,11 тыс. 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 электрической 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.

тыс. рублей

№ п/п	Наименование	2022 год		
		Утверждено	Факт РО	Факт, принятый Комитетом
1	2	3	4	5
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>143 106,61</b>	<b>140 754,21</b>	<b>138 436,53</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	2 936,14	5 231,37	2 936,14
1.2	Расходы на ремонт основных средств	2 409,24	2 516,10	2 516,10
1.3	Расходы на оплату труда	71 150,79	54 728,44	54 728,44
<b>1.4</b>	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>66 610,43</b>	<b>78 278,29</b>	<b>78 255,84</b>
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	66 610,43	78 278,29	78 255,84
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	178,22	134,29	134,29
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	140,60	11,67	11,67
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	28 879,31	40 721,32	40 721,32
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	189,68	63,23	63,23
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	104,32	13,11	13,11
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	–	22,45	–
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	11,43	0,45	0,45
1.4.2.8	Расходы по охране труда	1 151,59	410,65	410,65
1.4.2.10	Иные расходы	35 955,29	36 901,12	36 901,12
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>38 578,57</b>	<b>35 917,23</b>	<b>35 817,67</b>
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	21 487,92	19 098,61	18 999,06
2.2.1	страховые взносы	21 436,25	12 741,05	12 741,05

1	2	3	4	5
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	51,67	151,23	51,67
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	–	6 206,33	6 206,33
2.2.4.1	налог на имущество	–	6 206,33	6 206,33
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	13,94	19,56	19,56
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	17 031,27	16 795,48	16 795,48
2.7	Расходы по сомнительным долгам	45,44	3,57	3,57
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>125 879,56</b>	<b>129 073,42</b>	<b>136 596,12</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	125 770,62	128 995,09	136 517,79
3.1.2	дизельное топливо	125 770,62	128 995,09	136 517,79
3.4	Расходы на воду	108,95	78,33	78,33
<b>5.</b>	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии	584,42	–	–
<b>Ш.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>308 149,16</b>	<b>305 744,85</b>	<b>310 850,32</b>

### *Участок Анюйск.*

#### 1. Производственная программа.

- Выработка электроэнергии	1 870,42 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	70,73 тыс. кВт.ч. (3,8% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	1 799,68 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	267,16 тыс. кВт.ч (14,84% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	1 532,52 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	742,72 тыс. кВт.ч;
- Продано потребителям всего, в том числе:	789,80 тыс. кВт.ч;
- Население	416,36 тыс. кВт.ч;
- Бюджет	131,61 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	241,84 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 МП ЖКХ Билибинского муниципального района выполнен с применением ИПЦ 104,6%.

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/2 установлены тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2020 год и базовый уровень операционных расходов на 2020 год в сумме 27 289 тыс. руб.

Операционные расходы составили:

тыс. рублей

№ п/п	Наименование	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Предприятия	Предложение Комитета
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные расходы, всего	<b>23 310,19</b>	<b>29 616,78</b>	<b>30 669,37</b>	<b>31 431,71</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	2 238,90	1 029,40	1 065,99	1 092,49
1.2	Расходы на ремонт основных средств	1 376,47	256,86	265,99	272,60
1.3	Расходы на оплату труда	13 667,72	18 218,43	18 865,91	19 334,86
1.4	Прочие расходы, в том числе:	<b>6 027,10</b>	<b>10 112,09</b>	<b>10 471,48</b>	<b>10 731,76</b>
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	6 027,10	10 112,09	10 471,48	10 731,76
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	32,32	42,67	44,18	45,28
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	3,21	30,63	31,72	32,51
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	3 403,03	4 628,96	4 793,47	4 912,62
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	17,42	38,79	40,17	41,16
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	3,61	21,89	22,67	23,24
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	5,44	0,00	0,00	0,00
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	0,00	2,43	2,52	2,58
1.4.2.8	Расходы по охране труда	126,55	470,87	487,61	499,73
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	2 435,51	4 875,85	5 049,14	5 174,64

### 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 5 682,48 тыс. рублей (30,1% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 5 823,72 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 17,86 тыс. рублей (факт 2020 г. – 0,4 тыс. рублей, 2021 – 21,5 тыс. рублей, 2022 – 31,66 тыс. рублей).

3.2 Аренда имущества, используемая для осуществления деятельности по производству электроэнергии. Расчет на 2024 год произведен в соответствии с договорами аренды земельных участков рассчитаны с учетом кадастровой стоимости земельных участков, утвержденных приказом Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа от 23 ноября 2020 г. № 163 с 1 января 2021г. Комитет принимает расходы на аренду имущества в размере 5,12 тыс. рублей (факт 2021 г. – 6,73 тыс. рублей, 2022 г. – 8,1 тыс. рублей).

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии Комитет предлагает принять на уровне фактически сложившихся затрат за 2023 год.

### 3.3.3 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 779,69 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».

В виду отсутствия у МП ЖКХ Билибинского муниципального района утвержденной инвестиционной программы, необоснованной переоценки некоторых основных средств Комитет пересчитал расходы на «Амортизационные отчисления» и предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 725,85 тыс. рублей.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МП ЖКХ Билибинского муниципального района составила 6 999,92 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 6 572,54 тыс. рублей (факт 2020 г. – 5 336 тыс. рублей, 2021 г. – 5 677 тыс. рублей, 2022 г. – 5 667,65 тыс. рублей).

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

4.1. Расходы на топливо (ДТ + Масло) по расчету предприятия составляют 48 931,69 тыс. рублей (103% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из потребности топлива на производство электрической энергии 707,6 тонны (удельный расход условного топлива – 388,40 г./кВт.ч) и цены на дизельное топливо – 98 560,00 руб./тн (89 600,00\*1,1). Расходы на дизельное топливо по предложению предприятия составляют – 48 225,17 тыс. рублей. Масло 1,6 тонны, средневзвешенная цена масла – 441 578,99 руб./тн. Расходы на масло по предложению предприятия – 706,53 руб./т. Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 37 395,95 тыс. рублей при плане 37 489,28 тыс. рублей.

Расходы на топливо Комитетом рассчитаны, исходя из цены топлива по коммерческому предложению АО «Чукотснаб» №07/03-2682 от 05.09.2023 года составляет – 89 600 руб./тн. (без НДС). Цена дизельного топлива принятая в расчет тарифов на 2024 год в размере 96 499,20 руб./тн, цена топлива 89 600 (в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2024 год и плановый период 2025-2026 года, одобренного Правительством РФ 22.09.2023 г.) с учетом роста 107,7 % (ИЦП «Производство нефтепродуктов»). Расходы на ДТ по предложению эксперта составили 47 184,00 тыс. рублей.

Расходы на масло по расчету эксперта составили 558,97 тыс. рублей из расчета объема предлагаемого Комитетом в размере 1,64 тн (фактические показатели за последние 3 года) и средневзвешенной цены масла в размере 340 213,44 руб./тн.

Расходы на топливо по предложению Комитета составили 47 742,97 тыс. рублей.

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

Организацией заявлены излишне полученные доходы за 2022 г., определенные путем анализа всех статей затрат, которые составили -4 200,43 тыс. рублей, без учета пункта 29 Методических указаний № 686/19.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют 43 513,99 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 45 251,27 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 2.

***Участок Илирней.***

1. Производственная программа.

- Выработка электроэнергии	757,37 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	31,65 тыс. кВт.ч. (4,2% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	725,72 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	157,64 тыс. кВт.ч (21,72% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	568,09 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	275,72 тыс. кВт.ч;
- Продано потребителям всего, в том числе:	292,37 тыс. кВт.ч;
- Население	179,04 тыс. кВт.ч;
- Бюджет	52,40 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	60,93 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 МП ЖКХ Билибинского муниципального района выполнен с применением ИПЦ 104,6%.

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%).



Базовый уровень операционных расходов для участка Илirianей утвержден в размере – 20 201 тыс. рублей.

Операционные расходы составили:

тыс. рублей

№ п/п	Наименование	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Предприятия	Предложение Комитета
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные расходы, всего	<b>17 820,04</b>	<b>20 776,29</b>	<b>21 514,68</b>	<b>22 049,46</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	264,86	727,39	753,25	771,97
1.2	Расходы на ремонт основных средств	32,10	768,20	795,51	815,28
1.3	Расходы на оплату труда	8 674,76	13 747,18	14 235,75	14 589,60
1.4	Прочие расходы, в том числе:	<b>8 848,31</b>	<b>5 533,52</b>	<b>5 730,17</b>	<b>5 872,61</b>
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	8 848,31	5 533,52	5 730,17	5 872,61
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	18,84	24,89	25,78	26,42
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	1,08	17,11	17,72	18,16
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	5 123,76	1 620,92	1 678,53	1 720,25
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	5,83	21,67	22,44	23,00
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	1,21	12,22	12,66	12,97
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	1,95	0,00	0,00	0,00
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	0,00	1,33	1,38	1,42
1.4.2.8	Расходы по охране труда	73,11	105,80	109,56	112,29
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	3 622,53	3 729,56	3 862,10	3 958,10

### 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 4 292,44 тыс. рублей (30,2% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 4 399,14 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 на уровне предложения предприятия в размере 48,04 тыс. рублей (факт 2020 гг. – 45 тыс. рублей, 2021 – 79 тыс. рублей, 2022 г. – 44,41 тыс. рублей).

3.2 Аренда имущества, используемая для осуществления деятельности по производству электроэнергии. Расчет на 2024 год произведен в соответствии с договорами аренды земельных участков рассчитаны с учетом кадастровой стоимости земельных участков, утвержденных приказом Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа от 23 ноября 2020 г. № 163 с 1 января 2021г. Комитет принимает расходы на аренду имущества в размере 1,49 тыс. рублей (факт 2022 г. – 1,58 тыс. рублей).

### 3.3 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 161,44 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».

В виду отсутствия у МП ЖКХ Билибинского муниципального района утвержденной инвестиционной программы, необоснованной переоценки

некоторых основных средств Комитет пересчитал расходы на «Амортизационные отчисления» и предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 3,42 тыс. рублей.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МП ЖКХ Билибинского муниципального района составила 4 521,56 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 4 452,09 тыс. рублей (факт 2022 г. – 2 881,39 тыс. рублей).

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

4.1. Расходы на топливо (ДТ + Масло) по расчету предприятия составляют 20 581,70 тыс. рублей (94,5% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из потребности топлива на производство электрической энергии 300,81 тонны (удельный расход условного топлива – 414,5 г./кВт.ч) и стоимости дизельного топлива – 95 150,00 руб./тн. Расходы на дизельное топливо по предложению предприятия составляют – 20 035,62 тыс. рублей. Масло 3,729 тонны, средневзвешенная цена масла – 146 440,89 руб./тн. Расходы на масло по предложению предприятия – 546,08 руб./т. Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 15 675,36 тыс. рублей при плане 18 075,76 тыс. рублей.

Расходы на топливо Комитетом рассчитаны, исходя из цены топлива по коммерческому предложению АО «Чукотснаб» №07/03-2682 от 05.09.2023 года составляет – 89 600 руб./тн. (без НДС). Цена дизельного топлива принятая в расчет тарифов на 2024 год в размере 96 499,20 руб./тн, цена топлива 89 600 (в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2024 год и плановый период 2025-2026 года, одобренного Правительством РФ 22.09.2023 г.) с учетом роста 107,7% (ИЦП «Производство нефтепродуктов»). Расходы на ДТ по предложению эксперта составили 20 308,45 тыс. рублей.

Расходы на масло по расчету эксперта составили 303,92 тыс. рублей из расчета объема предлагаемого Комитетом в размере 2,12 тн (фактические показатели за последние 3 года) и средневзвешенной цены масла в размере 143 378,94 руб./тн.

Расходы на топливо по предложению Комитета составили 20 612,36 тыс. рублей.

4.2 Расходы на воду заявлены регулируемой организацией в размере 57,76 тыс. рублей. Организация использует в технологических целях воду для охлаждения агрегатов. Объем потребления по факту 3-х лет составляет 78,4 куб. метров. Комитетом расчет скорректирован на плановую себестоимость воды, в связи с чем предлагаются расходы в размере 85,01 тыс. рублей.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов Комитетом предлагаются в размере 20 697,37 тыс. рублей.

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

Организацией заявлены излишне полученные доходы за 2022 г., определенные путем анализа всех статей затрат, которые составили -2 143,85 тыс. рублей, без учета пункта 29 Методических указаний № 686/19.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют 23 204,82 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 24 576,84 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 3.

***Участок Омолон.***

***1. Производственная программа.***

- Выработка электроэнергии	2 144,59 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	84,72 тыс. кВт.ч. (4,0% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	2 059,87 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	316,76 тыс. кВт.ч (15,38% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	1 743,11 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	489,36 тыс. кВт.ч;
- Продано потребителям всего, в том числе:	1 253,75 тыс. кВт.ч;
- Население	478,51 тыс. кВт.ч;
- Бюджет	305,15 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	470,10 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 МП ЖКХ Билибинского муниципального района выполнен с применением ИПЦ 104,6%.

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%).

Базовый уровень операционных расходов для участка Омолон утвержден в размере – 69 228 тыс. руб.

Операционные расходы составили:

тыс. рублей

№ п/п	Наименование	Факт 2022	Утверждено 2023	Предложение Предприятия	Предложение Комитета
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные расходы, всего	<b>76 047,71</b>	<b>74 090,37</b>	<b>76 723,55</b>	<b>78 630,63</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	2 257,51	750,71	777,39	796,72
1.2	Расходы на ремонт основных средств	680,21	1 210,68	1 253,71	1 284,87
1.3	Расходы на оплату труда	21 571,79	28 762,56	29 784,78	30 525,13
1.4	Прочие расходы, в том числе:	<b>51 538,20</b>	<b>43 366,42</b>	<b>44 907,67</b>	<b>46 023,91</b>
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	51 538,20	43 366,42	44 907,67	46 023,91
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	64,55	89,80	92,99	95,30
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	5,17	86,13	89,19	91,41
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	27 479,82	21 544,53	22 310,22	22 864,78
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	28,02	109,14	113,02	115,82
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	5,81	61,46	63,64	65,22
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	9,58	0,00	0,00	0,00
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	0,00	6,89	7,14	7,31
1.4.2.8	Расходы по охране труда	144,79	514,23	532,50	545,74
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	23 800,46	20 954,25	21 698,97	22 238,33

### 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 8 969,58 тыс. рублей (30,1% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 9 192,53 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 4,72 тыс. рублей (факт 2020 гг. – 2 тыс. рублей, 2021 – 9 тыс. рублей, 2022 г. – 3,44 тыс. рублей).

3.2 Аренда имущества, используемая для осуществления деятельности по производству электроэнергии. Расчет на 2024 год произведен в соответствии с договорами аренды земельных участков рассчитаны с учетом кадастровой стоимости земельных участков, утвержденных приказом Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа от 23 ноября 2020 г. №163 с 1 января 2021г. Комитет

принимает расходы на аренду имущества в размере 7,05 тыс. рублей (факт 2022 г. – 7,27 тыс. рублей).

### 3.3 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 8 335,06 тыс. рублей

Комитет предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» по предложению регулируемой организации.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МП ЖКХ Билибинского муниципального района составила 20 612,45 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 17 542,19 тыс. рублей (факт 2022 г. – 24 442,13 тыс. рублей).

## 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо (ДТ + Масло) по расчету предприятия составляют 59 170,57 тыс. рублей (106,7% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из потребности топлива на производство электрической энергии 782,96 тонны (удельный расход условного топлива – 380,1 г./кВт.ч) и цены на дизельное топливо – 103 180 руб./тн. Расходы на дизельное топливо по предложению предприятия составляют – 56 549,88 тыс. рублей. Масло 5,98 тонны, средневзвешенная цена масла – 437 657,66 руб./тн. Расходы на масло по предложению предприятия – 2 620,69 руб./т. Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 43 410,16 тыс. рублей при плане 42 939,02 тыс. рублей.

Расходы на топливо рассчитаны, исходя из цены топлива по коммерческому предложению АО «Чукотснаб» №07/03-2682 от 05.09.2023 года составляет – 93 800 руб./тн. (без НДС). Цена дизельного топлива принята в расчет тарифов на 2024 год в размере 101 022,60 руб./тн, цена топлива 93 800 (в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2023 год и плановый период 2024-2025 года, одобренного Правительством РФ 28.09.2022 г.) с учетом роста 107,7% (ИЦП «Производство нефтепродуктов»).

Расходы на ДТ по предложению эксперта составили 53 954,52 тыс. рублей.

Расходы на масло по расчету эксперта составили 1 932,30 тыс. рублей из расчета объема предлагаемого Комитетом в размере 5,99 тн (фактические показатели за последние 3 года) и средневзвешенной цены масла в размере 437 657,66 руб./тн.

Расходы на топливо по предложению Комитета составили 56 575,21 тыс. рублей.

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

Организацией заявлены недополученные доходы за 2021 г., определенные путем анализа всех статей затрат, которые составили 8 953,88 тыс. рублей, без учета пункта 29 Методических указаний № 686/19.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют 122 782,79 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 114 012,48 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 4.

***Участок Островное.***

1. Производственная программа.

- Выработка электроэнергии	1 351,92 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	48,41 тыс. кВт.ч. (3,6% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	1 303,51 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	430,39 тыс. кВт.ч (27,51% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	873,12 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	351,96 тыс. кВт.ч;
- Продано потребителям всего, в том числе:	521,17 тыс. кВт.ч;
- Население	278,66 тыс. кВт.ч;
- Бюджет	105,27 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	137,24 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 МП ЖКХ Билибинского муниципального района выполнен с применением ИПЦ 104,6%.

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%).

Базовый уровень операционных расходов для участка Островное утвержден в размере – 24 680 тыс. руб.

Операционные расходы составили:

тыс. рублей

№ п/п	Наименование	Факт 2022	Утвержден о 2023	Предложен ие Предприяти я	Предложение Комитета
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные расходы, всего	<b>23 576,26</b>	<b>25 692,63</b>	<b>26 605,77</b>	<b>27 267,09</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	470,09	573,68	594,07	608,83
1.2	Расходы на ремонт основных средств	427,32	292,51	302,91	310,44
1.3	Расходы на оплату труда	10 814,17	13 937,48	14 432,83	14 791,57
1.4	Прочие расходы, в том числе:	<b>11 864,68</b>	<b>10 888,96</b>	<b>11 275,96</b>	<b>11 556,25</b>
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>11 864,68</i>	<i>10 888,96</i>	<i>11 275,96</i>	<i>11 556,25</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	18,58	29,67	30,72	31,49
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	2,21	13,67	14,16	14,51
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	4 714,71	2 511,54	2 600,80	2 665,45
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	11,96	29,45	30,50	31,26
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	2,48	13,89	14,39	14,74
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	5,48	0,00	0,00	0,00
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	0,45	1,33	1,38	1,42
1.4.2.8	Расходы по охране труда	66,20	117,58	121,76	124,79
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	7 042,61	8 171,82	8 462,25	8 672,59

### 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 4 350,18 тыс. рублей (30,2% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 4 458,32 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 24,27 тыс. рублей (факт 2020 гг. – 0,50 тыс. рублей, 2021 – 0,60 тыс. рублей, 2022 г. – 71,71 тыс. рублей).

3.2 Аренда имущества, используемая для осуществления деятельности по производству электроэнергии. Расчет на 2024 год произведен в соответствии с договорами аренды земельных участков рассчитаны с учетом кадастровой стоимости земельных участков, утвержденных приказом Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского



автономного округа от 23 ноября 2020 г. №163 с 1 января 2021г. Комитет принимает расходы на аренду имущества в размере 2,65 тыс. рублей (факт 2022 г. – 1,80 тыс. рублей).

### 3.3 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 23,74 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».

В виду отсутствия у МП ЖКХ Билибинского муниципального района утвержденной инвестиционной программы, необоснованной переоценки некоторых основных средств Комитет пересчитал расходы на «Амортизационные отчисления» и предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 0 тыс. рублей.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год по предложению МП ЖКХ Билибинского муниципального района составила 4 454,98 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2024 год Комитет предлагает принять в размере 4 485,98 тыс. рублей (факт 2022 г. – 2 926,06 тыс. рублей).

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

4.1. Расходы на топливо (ДТ + Масло) по расчету предприятия составляют 38 713,37 тыс. рублей (111,4% к плану 2023 года) и рассчитаны исходя из потребности топлива на производство электрической энергии 554,77 тонны (удельный расход условного топлива – 425,6 г./кВт.ч) и цены на дизельное топливо – 98 560,00 руб./тн. Расходы на дизельное топливо по предложению предприятия составляют – 38 274,99 тыс. рублей. Масло 3,03 тонны, средневзвешенная цена масла – 144 825,52 руб./тн. Расходы на масло по предложению предприятия – 438,39 руб./т. Фактические затраты на топливо за 2022 год составили 32 513,62 тыс. рублей при плане 27 266,55 тыс. рублей.

Расходы на топливо рассчитаны, исходя из цены топлива по коммерческому предложению АО «Чукотснаб» №07/03-2682 от 05.09.2023 года составляет – 89 600 руб./тн. (без НДС). Цена дизельного топлива принятая в расчет тарифов на 2024 год в размере 96 499,20 руб./тн, цена топлива 89 600 (в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2024 год и плановый период 2025-2026 года, одобренного Правительством РФ 22.09.2023 г.) с учетом роста 107,7% (ИЦП «Производство нефтепродуктов»).

Расходы на ДТ по предложению эксперта составили 37 430,67 тыс. рублей.

Расходы на масло по расчету эксперта составили 429,17 тыс. рублей из расчета объема предлагаемого Комитетом в размере 3,03 тн (фактические показатели за последние 3 года) и средневзвешенной цены масла в размере 141 797,35 руб./тн.

Расходы на топливо по предложению Комитета составили 37 859,84 тыс. рублей.

4.2 Расходы на воду заявлены регулируемой организацией в размере 8,63 тыс. рублей. Организация использует в технологических целях воду для охлаждения агрегатов. Объем потребления по факту 3-х лет составляет 44,7 куб. метров. Комитетом расчет скорректирован на плановую себестоимость воды, в связи с чем предлагаются расходы в размере 18,61 тыс. рублей.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов Комитетом предлагаются в размере 37 878,45 тыс. рублей.

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

Организацией заявлены недополученные доходы за 2022 г., в сумме - 489,53 тыс. рублей, определенные путем анализа всех статей затрат, без учета пункта 29 Методических указаний № 686/19.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют 41 629,13 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 41 830,37 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 5.

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

«12» октября 2023 года



<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>121 697,72</b>	<b>132 250,79</b>	<b>116 939,00</b>	<b>138 346,24</b>	<b>125 879,56</b>	<b>129 073,42</b>	<b>159 543,12</b>	<b>167 463,73</b>	<b>86 006,76</b>	<b>81 456,98</b>	<b>167 463,73</b>	<b>162 894,00</b>	<b>79 095,56</b>	<b>46 720,63</b>	<b>83 798,44</b>	<b>52 174,32</b>	<b>162 894,00</b>	<b>98 894,95</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	121 609,98	132 173,17	116 833,93	138 278,03	125 770,62	128 995,09	159 452,69	167 397,34	85 971,14	81 426,20	167 397,34	162 790,38	79 041,68	46 694,02	83 748,70	52 146,06	162 790,38	98 840,08
3.1.1	уголь	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	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	121 609,98	132 173,17	116 833,93	138 278,03	125 770,62	128 995,09	159 452,69	167 397,34	85 971,14	81 426,20	167 397,34	162 790,38	79 041,68	46 694,02	83 748,70	52 146,06	162 790,38	98 840,08
3.1.3	газ	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	0,00
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	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	0,00
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	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	0,00
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	87,74	77,62	105,07	68,21	108,95	78,33	90,43	66,39	35,62	30,78	66,39	103,62	53,88	26,61	49,74	28,26	103,62	54,87
4.	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	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	0,00
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	4 043,88	0,00	584,42	0,00	-3 709,78	2 120,07	1 137,29	982,78	2 120,07	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	0,00
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>300 289,74</b>	<b>292 189,09</b>	<b>299 959,52</b>	<b>304 255,83</b>	<b>308 149,16</b>	<b>305 744,85</b>	<b>343 541,22</b>	<b>361 686,09</b>	<b>190 195,20</b>	<b>171 490,89</b>	<b>361 686,09</b>	<b>355 325,69</b>	<b>182 838,53</b>		<b>172 487,17</b>		<b>355 325,70</b>	<b>220 247,09</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	6 321,31	6 006,78	6 291,56	6 475,60	6 443,03	6 667,04	7 217,43	7 667,96	7 516,71	7 843,00	7 667,96	7 533,12	7 225,96		7 888,57		7 533,12	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	174 220,46	171 412,27	176 780,98	186 097,00	179 494,51	189 478,62	204 098,02	219 214,26	112 138,20	107 076,07	219 214,26	215 228,49	110 419,40	110 419,43	109 827,68	109 827,66	220 247,06	220 247,09
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>-34 602,52</b>	<b>23 435,50</b>	<b>6 512,04</b>	<b>-7 060,96</b>	<b>11 997,14</b>	<b>-6 307,95</b>	<b>1 186,77</b>	<b>5 375,30</b>	<b>2 851,00</b>	<b>2 524,30</b>	<b>5 375,30</b>	<b>5 759,83</b>	<b>3 089,80</b>	<b>3 089,80</b>	<b>2 670,03</b>	<b>2 670,03</b>	<b>5 759,83</b>	<b>5 759,83</b>
7.1	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	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	6 512,04	4 102,04	6 749,35	6 206,33	1 186,77	5 375,30	2 851,00	2 524,30	5 375,30	5 759,83	3 089,80	3 089,80	2 670,03	2 670,03	5 759,83	5 759,83
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>139 617,94</b>	<b>194 847,77</b>	<b>183 293,02</b>	<b>179 036,04</b>	<b>191 491,65</b>	<b>183 170,67</b>	<b>215 772,03</b>	<b>224 589,56</b>	<b>114 989,20</b>	<b>109 600,37</b>	<b>224 589,56</b>	<b>220 988,32</b>	<b>113 716,57</b>	<b>113 716,60</b>	<b>112 290,34</b>	<b>112 290,32</b>	<b>226 006,91</b>	<b>226 006,92</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>5 065,81</b>	<b>6 828,03</b>	<b>6 719,12</b>	<b>6 229,90</b>	<b>6 873,67</b>	<b>6 445,08</b>	<b>7 630,25</b>	<b>7 860,76</b>	<b>7 707,81</b>	<b>8 028,00</b>	<b>7 860,76</b>	<b>7 734,72</b>	<b>7 622,51</b>	<b>7 622,51</b>	<b>8 224,93</b>	<b>8 224,93</b>	<b>7 910,37</b>	<b>7 910,37</b>
	изменение, %	%								101,02	105,21	103,02	101,37	99,90		<b>107,79</b>		103,67		



3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	34 390,81	36 740,01	34 623,05	36 711,32	37 489,28	37 395,95	47 441,63	48 931,69	25 742,51	23 189,19	48 931,69	47 742,97	21 747,13	10 988,07	25 995,84	13 688,50	47 742,97	24 676,57
3.1.3	газ	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	0,00
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	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	0,00
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	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	0,00
3.4	Расходы на воду	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	0,00
4.	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	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	0,00
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-163,58	0,00	-3 083,19	-4 200,43	-2 209,81	-1 990,62	-4 200,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00
III.	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>63 655,60</b>	<b>63 508,84</b>	<b>69 276,76</b>	<b>67 161,65</b>	<b>72 503,47</b>	<b>66 373,79</b>	<b>81 050,73</b>	<b>82 400,56</b>	<b>43 350,16</b>	<b>39 050,40</b>	<b>82 400,56</b>	<b>85 747,22</b>	<b>41 740,80</b>		<b>44 006,43</b>		<b>85 747,23</b>	<b>44 262,42</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	4 239,78	3 949,73	4 537,11	4 357,53	4 640,64	4 582,68	5 228,41	5 376,79	5 376,79	5 376,79	5 376,79	5 595,17	5 177,18		6 059,18		5 595,17	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	30 093,50	29 922,10	33 952,69	34 987,59	35 005,98	37 069,40	39 566,61	42 465,90	21 903,33	20 562,57	42 465,90	44 190,65	21 090,17	21 090,18	23 172,24	23 172,24	44 262,41	44 262,42
7.	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>-2 685,04</b>	<b>9 504,47</b>	<b>1 086,51</b>	<b>-239,13</b>	<b>1 186,77</b>	<b>301,04</b>	<b>1 060,62</b>	<b>1 048,09</b>	<b>540,57</b>	<b>507,52</b>	<b>1 048,09</b>	<b>1 060,62</b>	<b>779,63</b>	<b>779,63</b>	<b>280,99</b>	<b>280,99</b>	<b>1 060,62</b>	<b>1 060,62</b>
7.1	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	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	1 086,51	667,80	1 186,77	539,61	1 060,62	1 048,09	540,57	507,52	1 048,09	1 060,62	779,63	779,63	280,99	280,99	1 060,62	1 060,62
IV.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>27 408,46</b>	<b>39 426,58</b>	<b>35 039,19</b>	<b>34 748,46</b>	<b>36 192,75</b>	<b>37 370,44</b>	<b>40 627,23</b>	<b>43 513,99</b>	<b>22 443,90</b>	<b>21 070,09</b>	<b>43 513,99</b>	<b>45 251,27</b>	<b>21 869,80</b>	<b>21 869,81</b>	<b>23 453,23</b>	<b>23 453,23</b>	<b>45 323,03</b>	<b>45 323,04</b>
V.	<b>Одноставочный тариф</b>	коп./кВт.ч	<b>3 861,49</b>	<b>5 204,33</b>	<b>4 682,30</b>	<b>4 327,75</b>	<b>4 797,97</b>	<b>4 619,90</b>	<b>5 368,56</b>	<b>5 509,49</b>	<b>5 509,49</b>	<b>5 509,50</b>	<b>5 509,49</b>	<b>5 729,46</b>	<b>5 368,56</b>	<b>5 368,56</b>	<b>6 132,65</b>	<b>6 132,65</b>	<b>5 738,55</b>	<b>5 738,55</b>
	изменение, %	%					102,5			102,63	100,00	102,63	106,72	100,00		114,2		106,89		





3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	0	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	
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	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	
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	76	60,03	89,90	60,78	89,90	69,18	90,43	57,76	29,77	27,99	57,76	85,01	43,82	20,89	41,19	22,87	85,01	43,76
4.	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	тыс. руб.	0	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
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0,00	4 043,88	0,00	-668,98	0,00	-2 310,36	-2 143,85	-1 105,10	-1 038,75	-2 143,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Выпадающие		0	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>35 457,91</b>	<b>38 696,64</b>	<b>44 377,42</b>	<b>40 714,49</b>	<b>42 133,22</b>	<b>36 445,97</b>	<b>44 582,59</b>	<b>44 531,85</b>	<b>22 955,04</b>	<b>21 576,81</b>	<b>44 531,85</b>	<b>47 198,92</b>	<b>22 729,86</b>		<b>24 469,06</b>		<b>47 198,92</b>	<b>24 417,06</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5 850,08	6 747,95	7 526,92	7 250,44	7 173,09	6 422,63	7 681,74	7 838,90	7 838,90	7 838,90	7 838,90	8 308,38	7 762,00		8 889,66		8 308,38	8 308,38
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18 373,50	19 853,20	22 730,28	21 639,10	21 385,63	18 154,00	23 217,67	22 918,83	10 941,15	11 977,68	22 918,83	24 291,46	10 833,81	10 833,83	13 583,22	13 583,23	24 417,04	24 417,06
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-5,49</b>	<b>1 654,95</b>	<b>404,16</b>	<b>779,48</b>	<b>351,28</b>	<b>1 358,82</b>	<b>285,38</b>	<b>285,99</b>	<b>136,53</b>	<b>149,46</b>	<b>285,99</b>	<b>285,38</b>	<b>19,77</b>	<b>19,77</b>	<b>265,61</b>	<b>265,61</b>	<b>285,38</b>	<b>285,38</b>
7.1	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	0,00
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	404,16	85,60	351,28	18,65	285,38	285,99	136,53	149,46	285,99	285,38	19,77	19,77	265,61	265,61	285,38	285,38
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 368,01</b>	<b>21 508,15</b>	<b>23 134,44</b>	<b>22 332,97</b>	<b>21 736,91</b>	<b>19 512,82</b>	<b>23 503,05</b>	<b>23 204,82</b>	<b>11 077,68</b>	<b>12 127,14</b>	<b>23 204,82</b>	<b>24 576,84</b>	<b>10 853,58</b>	<b>10 853,60</b>	<b>13 848,83</b>	<b>13 848,84</b>	<b>24 702,41</b>	<b>24 702,44</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>5 848,33</b>	<b>7 310,45</b>	<b>7 705,98</b>	<b>7 482,94</b>	<b>7 290,91</b>	<b>6 903,36</b>	<b>7 776,16</b>	<b>7 936,72</b>	<b>7 936,72</b>	<b>7 936,72</b>	<b>7 936,72</b>	<b>8 405,99</b>	<b>7 776,16</b>	<b>7 776,18</b>	<b>9 063,49</b>	<b>9 063,50</b>	<b>8 448,94</b>	<b>8 448,95</b>
	изменение, %	%					94,6				102,06	100,00	102,06	108,10	100,00	116,55		108,65		



3.1.1	уголь	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	0,00
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	51 419,76	53 425,25	41 843,71	53 867,96	42 939,02	43 410,16	55 470,06	59 170,57	32 561,09	26 609,48	59 170,57	56 575,21	28 952,88	20 418,54	27 622,33	20 341,88	56 575,21	40 760,42
3.1.3	газ	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	0,00
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	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	0,00
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	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	0,00
3.4	Расходы на воду	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	0,00
4.	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	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	0,00
5.	Недополученные ("+" или излишне полученные ("-")) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	417,20	0,00	0,00	8 953,88	4 927,25	4 026,63	8 953,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>152 596,04</b>	<b>136 952,74</b>	<b>132 277,80</b>	<b>140 373,80</b>	<b>136 191,49</b>	<b>143 900,00</b>	<b>151 562,88</b>	<b>165 460,46</b>	<b>91 051,56</b>	<b>74 408,89</b>	<b>165 460,46</b>	<b>152 748,03</b>	<b>81 876,01</b>		<b>70 872,02</b>		<b>152 748,03</b>	<b>109 933,90</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	8 496,69	7 540,50	7 531,83	8 087,53	7 673,78	8 578,65	8 556,02	9 492,25	9 492,25	9 492,25	9 492,25	8 762,95	8 535,69		9 041,06		8 762,95	8 762,95
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	106 468,96	97 967,60	92 410,01	101 385,20	96 476,56	103 668,10	108 544,01	119 009,47	64 212,60	54 796,86	119 009,47	109 865,84	57 741,72	57 741,71	52 192,23	52 192,19	109 933,91	109 933,90
7.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-34 100,95</b>	<b>5 332,84</b>	<b>4 701,90</b>	<b>-6 055,33</b>	<b>4 521,85</b>	<b>-12 616,58</b>	<b>4 146,64</b>	<b>3 773,32</b>	<b>2 035,93</b>	<b>1 737,39</b>	<b>3 773,32</b>	<b>4 146,64</b>	<b>2 348,65</b>	<b>2 348,65</b>	<b>1 797,99</b>	<b>1 797,99</b>	<b>4 146,64</b>	<b>4 146,64</b>
7.1	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	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	4 701,90	3 300,02	4 521,85	5 647,72	4 146,64	3 773,32	2 035,93	1 737,39	3 773,32	4 146,64	2 348,65	2 348,65	1 797,99	1 797,99	4 146,64	4 146,64
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>72 368,01</b>	<b>103 300,44</b>	<b>97 111,91</b>	<b>92 029,86</b>	<b>100 998,41</b>	<b>91 051,52</b>	<b>112 690,64</b>	<b>122 782,79</b>	<b>66 248,53</b>	<b>56 534,25</b>	<b>122 782,79</b>	<b>114 012,48</b>	<b>60 090,37</b>	<b>60 090,36</b>	<b>53 990,22</b>	<b>53 990,18</b>	<b>114 080,59</b>	<b>114 080,54</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>5 775,28</b>	<b>7 950,96</b>	<b>7 928,15</b>	<b>7 341,25</b>	<b>8 033,45</b>	<b>7 534,61</b>	<b>8 882,88</b>	<b>9 793,21</b>	<b>9 793,21</b>	<b>9 793,21</b>	<b>9 793,21</b>	<b>9 093,69</b>	<b>8 882,88</b>	<b>8 882,88</b>	<b>9 352,52</b>	<b>9 352,51</b>	<b>9 099,12</b>	<b>9 099,12</b>
	изменение, %	%							110,57		110,25	100,00	110,25	102,37	100,00		105,29		102,43	



3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	20 309,66	23 886,17	24 540,44	28 353,61	27 266,55	32 513,62	34 764,64	38 713,37	20 927,93	17 785,45	38 713,37	37 859,84	19 316,52	10 985,72	18 543,32	11 683,41	37 859,84	22 669,13	
3.1.3	газ	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	0,00	
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	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	0,00	
3.3	Расходы на покупку электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	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	0,00	
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	11,54	17,60	15,17	7,43	19,05	9,16	0,00	8,63	4,67	3,97	8,63	18,61	10,06	5,72	8,55	5,39	18,61	11,11	
4.	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	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	0,00	
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	999,78	0,00	1 683,78	-489,53	-264,64	-224,90	-489,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,00	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>48 580,19</b>	<b>53 030,87</b>	<b>54 027,54</b>	<b>56 005,89</b>	<b>57 320,98</b>	<b>59 025,09</b>	<b>66 345,02</b>	<b>69 293,22</b>	<b>37 458,98</b>	<b>31 834,25</b>	<b>69 293,22</b>	<b>69 631,52</b>	<b>36 491,86</b>	<b>33 139,66</b>	<b>33 139,66</b>	<b>118,07</b>	<b>118,07</b>	<b>69 631,52</b>	<b>41 633,71</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5 735,64	6 118,68	6 037,10	6 512,39	6 679,40	6 612,16	7 733,48	7 936,24	7 936,24	7 936,24	7 936,24	7 974,99	7 731,34	7 731,34	8 261,68	8 261,68	7 974,99	7 974,99	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	27 482,61	30 755,07	27 688,00	33 789,14	31 805,79	35 839,20	38 683,93	41 361,23	21 303,73	20 057,50	41 361,23	41 563,18	20 753,70	20 753,71	20 879,99	20 880,00	41 633,70	41 633,71	
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-6 009,15</b>	<b>-142,50</b>	<b>319,47</b>	<b>-3 818,93</b>	<b>689,45</b>	<b>-603,32</b>	<b>267,19</b>	<b>267,90</b>	<b>137,97</b>	<b>129,93</b>	<b>267,90</b>	<b>267,19</b>	<b>149,12</b>	<b>149,12</b>	<b>118,07</b>	<b>118,07</b>	<b>267,19</b>	<b>267,19</b>	
7.1	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	0,00	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0,00	0,00	319,47	48,62	689,45	0,35	267,19	267,90	137,97	129,93	267,90	267,19	149,12	149,12	118,07	118,07	267,19	267,19	
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21 473,46</b>	<b>30 612,60</b>	<b>28 007,47</b>	<b>29 924,75</b>	<b>32 563,59</b>	<b>35 235,88</b>	<b>38 951,11</b>	<b>41 629,13</b>	<b>21 441,70</b>	<b>20 187,43</b>	<b>41 629,13</b>	<b>41 830,37</b>	<b>20 902,82</b>	<b>20 902,83</b>	<b>20 998,06</b>	<b>20 998,07</b>	<b>41 900,88</b>	<b>41 900,90</b>	
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>4 481,53</b>	<b>6 090,34</b>	<b>6 162,45</b>	<b>5 767,58</b>	<b>6 838,55</b>	<b>6 500,86</b>	<b>7 786,89</b>	<b>7 987,64</b>	<b>7 987,64</b>	<b>7 987,65</b>	<b>7 987,64</b>	<b>8 026,26</b>	<b>7 786,89</b>	<b>7 786,90</b>	<b>8 308,40</b>	<b>8 308,40</b>	<b>8 039,79</b>	<b>8 039,79</b>	
	изменение, %	%							113,87		102,58	100,00	102,58	103,07	100,00		106,70		103,25		