

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

Заключение

**по результатам экспертизы расчета тарифов на электрическую
энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия»
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа,
на 2024 год**

Экспертиза расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год (дело от 12 мая 2023 года № 49) проведена советником отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Стебенева Е.В. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 49-д от 12.05.2022 года), при участии эксперта Савонова М.А. – начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли (приказ от 24 июля 2023 года № 78-д).

Общие сведения

ООО «СтройИнвест-Энергия» (далее – Общество) осуществляет регулируемую деятельность с 2016 года и имеет статус концессионера, в рамках действующего концессионного соглашения от 21.09.2016г. о реконструкции, эксплуатации объекта «Ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом, принадлежащем на праве хозяйственного ведения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз». В соответствии с указанным соглашением Общество осуществляет реконструкцию объектов генерации и производит электрическую энергию. Произведенная электрическая энергия поставляется в сети единственного потребителя ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» по Договору поставки электрической энергии от 10.02.2020г. № 221-Э.

Общество является резидентом территории опережающего социально-экономического развития «Беринговский» (свидетельство удостоверяющее регистрацию от 22 апреля 2016 года). В связи с этим организация была освобождена от уплаты, налога на прибыль по 2021 год включительно, налога на имущество и землю по 2021 год.

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);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 года № 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 19 июня 2018 года № 834/18 «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 ООО «СтройИнвест-Энергия» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2024 год организацией представлены:

Заявление об установлении тарифов на электрическую энергию на 2024 год (исх. № 46/23 от 28.04.2023г., вх. № 679/11 от 28.04.2023 г. (15:20)) 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 заявлении об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2024 год ООО «СтройИнвест-Энергия» предлагает установить следующие экономически-обоснованные тарифы:

1 полугодие 2024 год – 32,82 руб./кВтч;

2 полугодие 2024 год – 32,82 руб./кВтч.

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 ООО «СтройИнвест-Энергия» 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 18 апреля 2023 на сайте https://sie87.ru/images/Raskritie_info/info2024.pdf (Уведомление о раскрытии информации 18 апреля 2023 года № 41/23).

По итогам рассмотрения поступивших предложений Общества с прилагаемыми документами и материалами Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа направлено извещение ООО «СтройИнвест-Энергия» (исх. № 516/11-03 от 12.05.2023) «Об открытии дела о корректировке необходимой валовой выручки на 2024 годы и об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» 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 ООО «СтройИнвест-Энергия» исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «СтройИнвест-Энергия». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ООО «СтройИнвест-Энергия» Макеев И.Е.

Следует отметить, что в соответствии с частью 2 ст. 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений ООО «СтройИнвест-Энергия» несет административную ответственность.

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

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

ООО «СтройИнвест-Энергия» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2022 год. В соответствии с отчетом о финансовом

результате за 2022 год организация получила прибыль в размере 46 441 тыс. рублей (прибыль 2021 год 30 307 тыс. рублей).

В утвержденных тарифах учтена валовая прибыль:

Наименование	2020 год		2021 год		2022 год	
	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
СтройИнвест-Энергия	76 909,33	73 551,00	85 994,92	83 292,26	93 190,60	100 634,97

Анализ показателей за 2022 год свидетельствует о следующем:

Валовая выручка от реализации электрической энергии по отчету за 2022 год – 100 634,97 тыс. рублей, что выше суммы валовой прибыли в утвержденных тарифах на 2022 год (93 190,60 тыс. рублей) на 7 444,37 тыс. рублей.

Полезный отпуск электрической энергии по отчету за 2022 год составил 3 243,36 тыс.кВтч, что выше утвержденного 3 006,08 тыс.кВтч на 7,8% (237,28 тыс.кВтч) при фактической выработке электрической энергии за отчетный период в объеме 3 414,06 тыс.кВтч, с увеличением к утвержденной в тарифах (3 164,30 тыс.кВтч) на 7,8% (249,76 тыс.кВтч).

При пересчете Комитетом расходов при фактическом объеме электроэнергии на 2022 год, расходы составили:

экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на 2022 год – 19 750 тыс. рублей;

избыток средств, полученный в 2022 год – 7 555 тыс.рублей.

Рост себестоимости производства и передачи электрической энергии на 176,74 коп./кВтч (в тарифе – 3 100,07 коп./кВтч, факт 2022 – 3 102,80 коп./кВтч).

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

Результаты анализа технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования 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	2 928,89	2 785,76	3 164,30	3 164,30	3 164,30	3 164,30
Расход электрической энергии на с/н	152,69	132,66	158,21	158,21	158,21	158,22

тоже к выработке в %	5,21	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Покупная электрическая энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск эл.эн.в сеть	2 776,20	2 653,10	3 006,08	3 243,36	3 006,08	3 006,08
Потери эл.эн.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
% к отпуску в сеть	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск эл.эн. всего	2 776,20	2 653,10	3 006,08	3 243,36	3 006,08	3 006,08
в том числе подразделениям предприятия						
Продано потребителям	2 776,20	2 653,10	3 006,08	3 243,36	3 006,08	3 006,08
в т.ч. населению и приравненным к ним:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджетным	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочим	2 776,20	2 653,10	3 006,08	3 243,36	3 006,08	3 006,08

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 ООО «СтройИнвест-Энергия» 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 2025-2026 года, одобренного Правительством РФ 22.09.2023

		%		
№ п/п	Показатели	2024 год	2025 год	2026 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год	107,2	104,2	104

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.

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

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

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

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

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена 113 279,73 тыс. рублей.

Формирование необходимой валовой выручки

1. Производственная программа.

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2024 год, следующие:

- Выработка электроэнергии	3 164 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	158 тыс. кВт.ч. (5,0% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	3 006 тыс. кВт.ч;
- Полезный отпуск	3 006 тыс. кВт.ч.

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.

2. 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:

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

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

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

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2024г. – 6,13%;

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.

ООО «СтройИнвест-Энергия» произвели корректировку с использованием индекса потребительских цен на 2024 годы – 1,07%.

Операционные расходы составили:

№ пп	Наименование	Утверждено на 2023 год	Предложение ООО «СтройИнвест-Энергия» на 2024 год	Предложение Комитета на 2024 год
1.	Операционные расходы, всего	41 829,20	44 723,78	44 392,49
1.1	Расходы на сырье и материалы	0,00	0,00	0
1.2	Расходы на ремонт основных средств	6 058,13	6 477,35	6 429,37
1.3	Расходы на оплату труда	32 713,38	34 977,15	34 718,06
1.4	Прочие расходы, в том числе:	3 057,69	3 269,28	

1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>3 057,69</i>	<i>3 269,28</i>	<i>3 245,07</i>
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	13,07	13,87
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00	0
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00	0
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	348,16	0
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	0,00	45,15	0
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	0,00	0,00	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	0,00	0,00	0
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	0,00	0,00	0
1.4.2.10	Иные расходы	3 057,69	2 862,89	3 245

3. Неподконтрольные расходы.

В соответствие п. 26 методических указаний № 686/19 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;

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.

Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 51 071 тыс. рублей. Из них:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сумме 21,10 тыс. рублей;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховые взносы в сумме 1 914,98 тыс. рублей. По предложению Общества, отчисления на страховые взносы определены с учетом предельной величины базы для начисления страховых взносов от ФОТ;

- иные расходы 5 085,92 тыс. рублей, в том числе: налог на имущество – 603,69 тыс. рублей, земельный налог – 131,47 тыс. рублей, налог на прибыль – 4 350,76 тыс. рублей;

- аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии на сумму 1 900,45 тыс. рублей;

- амортизация основных средств и нематериальных активов 22 324,28 тыс. рублей;

- расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам 19 824,14 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы, учитываемые в тарифе, Комитетом предлагаются в сумме 53 579,16 тыс. рублей. Из них:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности по предложению Комитета составили 23,12 тыс. рублей. Данные расходы включают в себя расходы на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами и рассчитаны Комитетом исходя из объемов ТКО (приняты в соответствии с договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 01.01.2022г. № 31/2022-РО с ООО «Анадырская транспортная компания») в размере 0,75 м³/год и тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2022-2023 годы утвержденных постановлением Правления Комитета № 24-к/7 от 25.11.2022 проиндексированный на ИПЦ 2024 года;

- страховые взносы Комитет предлагает принять в размере 1 891,33 тыс. рублей с учетом корректировки расходов связанных с оплатой труда;
 - иные расходы, в том числе:
 - налог на имущество 603,69 тыс. рублей;
 - транспортный налог – 6,80 тыс. рублей (рассчитан на 2 авто относящихся к производству);
 - налог на прибыль – 2 310,36 тыс. рублей, рассчитан Комитетом исходя из фактического возврата займа/кредита (на реализацию 1-го этапа реконструкции ВЭС) 17 772 тыс. рублей с применением к нему налога в 13%.
 - иные расходы – 1 519,20 тыс. рублей Аренда жилого помещения для проживания оперативного персонала – 1 519,20 тыс. рублей (договор на аренду жилых помещений от 01.12.2022г. № 15/22 с ООО «Техстройинвест» на сумму 60 тыс. рублей в месяц, срок действия договора 11 месяцев);
 - аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии. Аренда земельного участка 30,34 тыс. рублей (договор аренды земельного участка, находящегося в собственности Чукотского автономного округа от 01.10.2016г. № 3-ОЗ-2016 с Департаментом финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского АО с условием пересмотра арендной платы на индекс инфляции ежегодно).
 - амортизация основных средств и нематериальных активов 22 288 тыс. рублей. Расчет амортизации произведен с учетом ввода в эксплуатацию модернизированных ветроэнергетических установок 984,7 тыс. рублей, нематериальные активы 8 432,3 тыс. рублей, основные средства 59 тыс. рублей, расчет затрат на амортизационные отчисления НМА 4 Этап ВЭС на 2023 год 12 812 тыс. рублей. Расчёт и пояснительная записка №б/н от 11.10.2022г прилагается (Приложение №1);
 - расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам 24 906 тыс. рублей.
- Расходы на приобретение энергетических ресурсов** учитываемые в тарифе, Комитетом предлагаются в сумме 1 697,44 тыс. рублей, включают в себя:
- расходы на покупную электрическую энергию по расчетам предприятия составляют 1 257,04 тыс. рублей, рассчитаны исходя из покупки электроэнергии у ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» по СН-2 напряжению в объеме 199 160 кВт.ч (согласно Дополнительному соглашению №3 от 09.01.2023 года к договору на поставку электрической энергии №221-Э от 10.02.2020 года) по прогнозному тарифу – 6,27 руб./кВт.ч. Комитет скорректировал расходы на электрическую энергию, исходя из предложенных организацией объемов, и прогнозного среднероссийского базового тарифа покупки электрической энергии (критерий 1) у ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2024 год – 6,27

руб/кВт*ч (без НДС) (1 полугодие 2024г), 6,83 руб/кВт*ч (без НДС) (2 полугодие 2024г). Расходы на покупную электрическую энергию по расчетам Комитета составляют 1 286,19 тыс. рублей;

- расходы на воду по расчетам предприятия составляют 532,70 тыс. рублей. Комитет скорректировал расходы на воду, исходя из предложенных организацией объемов согласно Дополнительному соглашению №3 от 09.01.2023 года к договору №221-В/1 от 21.12.2022 года на оказание услуг (подвозная вода). Тариф 1 полугодия 2024 года взят на уровне утвержденного тарифа на 2023 года (Постановление №27-к/15 от 28.11.2022 года) в размере 1 676,75 руб./м.куб (без НДС), тариф на 2 полугодие 2024 года принят с учетом ИПЦ $1\ 676,75 * 1,047 = 1\ 755,56$ руб./м.куб. (без НДС). Расходы на воду по расчетам Комитета составляют 411,25 тыс. рублей

В целях сглаживания роста тарифа на 2023 год Комитетом было произведено сглаживание тарифа в размере 25 286 тыс. рублей Недополученные расходы распределились следующим образом:

2023г. 17 286 тыс. рублей;
2024г. 8 000 тыс. рублей.

По результатам анализа фактов за 2022 год не учтенными в тарифе средства составили 4 839,67 тыс. рублей.

По итогам фактического анализа расходов выявлены неиспользованные средства по статье «Амортизация ОС», в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в сфере ЭЭ в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

На основании изложенного Комитет предлагает неиспользованные средства амортизации исключить из расчета НВВ на 2024 год в сумме 20 598 тыс. рублей.

Недополученные или излишне полученные доходы производителя электрической энергии по предложению Комитета в совокупности сглаживание+не учтенные в тарифе + не использованные средства составили -7 758,33 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют 113 279,73 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности 91 910,69 тыс. рублей.

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

23.11.2021г.

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2019 факт	2020 факт	2021		2022		2023	2024				2024						
					план	факт	план	факт	принято в тариф	Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			принято в тариф	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	21
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	2 227,58	1 969,29	1 427,40	1 854,06	1 657,50	1 777,45	1 777,45	1 900,45	935,01	965,44	1 900,45	30,34	14,93	14,93	15,41	15,41	30,34	30,34
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	15 666,14	16 040,68	21 157,74	16 109,65	22 096,50	21 440,07	28 690,27	22 324,28	10 983,44	11 340,84	22 339,03	22 288,00	10 965,59	10 965,59	11 322,41	11 322,41	22 288,00	22 288,00
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	0,00
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	20 297,97	50 349,00	21 889,57	31 778,98	12 383,00	25 278,98	0,00	19 824,14	9 753,39	10 070,75	19 824,14	24 906,31	12 253,79	12 253,79	12 652,52	12 652,52	24 906,31	24 906,31
2.7	Расходы по сомнительным долгам	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
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	1 108,10	1 235,02	1 527,62	1 374,66	1 552,85	1 673,90	1 789,73	880,54	909,19	1 789,73	1 697,44	835,13	835,13	862,31	862,31	1 697,44	1 697,44
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	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
3.1.1	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
3.1.2	дизельное топливо	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
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
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.		774,02	754,20	1 081,01	915,46	1 156,76	1 175,68	1 257,04	618,46	638,58	1 257,04	1 286,19	632,80	632,80	653,39	653,39	1 286,19	1 286,19
3.3	Расходы на покупную 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
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.		334,08	480,82	446,62	459,20	396,09	498,22	532,70	262,08	270,61	532,70	411,25	202,33	202,33	208,92	208,92	411,25	411,25
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а	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
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.		500,00	0,00		14 045,00	14 045,00	17 286,30	15 695,37	17 286,30	10 572,70	27 859,00	-7 758,33	-3 817,06	-3 817,06	-3 941,27	-3 941,27	-7 758,33	-7 758,33
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
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	76 207,68	101 481,57	85 994,92	88 073,24	93 190,60	101 391,53	93 755,47	113 279,76	65 297,37	60 146,02	124 009,52	91 910,75	45 219,67		46 691,08		91 910,75	91 910,75
	Себестоимость	кол.кВт.ч	2 562,81	3 828,06	3 097,58	3 319,63	3 100,07	3 126,13	3 118,86	3 768,35	4 415,03	3 938,57	4 125,29	3 057,49	3 057,49		3 057,49		6 114,98	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	76 207,68	101 481,57	85 994,92	88 073,24	93 190,60	101 391,53	93 755,47	113 279,73	65 297,37	60 146,06	124 009,64	91 910,69	45 219,64	45 219,67	46 691,05	46 691,08	91 910,69	91 910,75
7.	Прибыль	тыс. руб.	2 187,32	-27 930,57	0,00	-4 780,98	0,00	3 609,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	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
7.2	прочие цели	тыс. руб.			0,00		0,00	4 366,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	78 395,00	73 551,00	85 994,92	83 292,26	93 190,60	105 001,07	93 755,47	113 279,73	65 297,37	60 146,06	124 009,64	91 910,69	45 219,64	45 219,67	46 691,05	46 691,08	91 910,69	91 910,75
V.	Одноставочный тариф	кол.кВт.ч	2 418,50	2 774,47	3 097,58	3 319,63	3 100,07	3 237,42	3 118,86	3 768,35	4 415,03	3 938,57	4 125,29	3 057,49	3 057,49	3 057,49	3 057,49	3 057,49	3 057,49	3 057,49
	изменение, %	%							100,61				132,27	98,03	98,03		98,03		98,03	98,03