

Экспертное заключение
по установлению цены (тарифа) на электрическую энергию
произведенную на функционирующем на основе использования
возобновляемых источников энергии квалифицированном
генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью
«Вирео Энерджи»
(«Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с
электростанцией, работающей на свалочном газе)
и приобретаемую в целях компенсации потерь
в электрических сетях на территории
Ленинградской области на 2024 год

Санкт-Петербург
2023

Оглавление

ВВЕДЕНИЕ	3
Раздел 1. Направления проведения экспертизы	3
Раздел 2. Нормативно-правовая база	5
Раздел 3. Общие сведения	6
Раздел 4. Обоснование проведенных расчетов	7
4.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов).....	7
4.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)	7
Раздел 5. Описание генерирующего объекта Общества	8
Раздел 6. Баланс электрической энергии и мощности генерирующего объекта.	10
Раздел 7. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности и анализ основных технико-экономических показателей за 2022 год	12
Раздел 8. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год	13
8.1 Расходы, связанные с производством и реализацией продукции на 2024 год	16
8.1.1 Расчет постоянных эксплуатационных расходов на 2024 год.....	16
8.1.1.1 Расчет уровня фиксированных расходов	17
8.1.1.2 Расчет уровня корректируемых расходов.....	19
8.1.1.2.1 По статье «Аренда»	19
8.1.1.2.2 По статье «Оплата услуг Ассоциации НП «Совет рынка».....	21
8.1.1.2.3 По статье «Отчисления на социальные нужды»	21
8.1.1.2.4 По статье «Средства на финансирование мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».....	22
8.1.2 Расчет переменных эксплуатационных расходов на 2024 год	24
8.1.3 Налог на имущество.....	24
8.2 Определение величины возврата инвестированного капитала и величины дохода на инвестированный капитал на 2024 год	25
Раздел 9. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	27
Раздел 10. Расчет долгосрочной цены (тарифа) на 2024 год	29

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая экспертиза выполнена экспертной группой ЛенРТК в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Цель экспертизы – определение тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (далее – ООО «Вирео Энерджи») и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2024 год

Предмет экспертизы - расчетные и обосновывающие материалы, представленные на рассмотрение в комитет по тарифам ЛенРТК, определяющие уровень тарифа на электрическую энергию (мощность), произведенную ВИЭ Общества «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» на 2024 год.

Раздел 1. Направления проведения экспертизы

Экспертиза проведена на основании представленного в ЛенРТК заявления ООО «Вирео Энерджи» об установлении тарифов на 2024 год от 28.04.2023 № 28.04/01 (вх. ЛенРТК от 28.04.2023 № КТ-1-2571/2023) и приложенными к заявлению расчетными и обосновывающими материалами (далее - Заявление).

Согласно уведомлению Ассоциации «НП «Совет рынка» от 25.10.2022 № СР-02/22-3919 в соответствии с п.17 раздела III Правил квалификации генерирующего объекта функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Правила квалификации), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2008 № 426, Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» в отношении генерирующего объекта «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-ЭКО», установленной мощностью 2,4 МВт, было принято решение прекратить действие Свидетельства № 0111000011015 от 22.10.2015 о квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемого источника энергии, выданного ООО «Вирео Энерджи» и исключить указанный генерирующий объект из Реестра квалифицированных генерирующих объектов (далее – Уведомление).

На основании Уведомления ЛенРТК отказал в открытии дела об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024 год (исх.

ЛенРТК от 22.05.2023 № КТ-3-2331/2023), в связи с прекращением действия Свидетельства № 0111000011015 от 22.10.2015 о квалификации генерирующего объекта и исключением генерирующего объекта из Реестра квалифицированных генерирующих объектов, так как основания для установления тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024 год, отсутствуют.

Письмом от 14.11.2023 №14.11/01 ООО «Вирео Энерджи» уведомило о принятии Правлением Ассоциации «НП Совет рынка» решения о признании генерирующего объекта «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе, квалифицированным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования ВИЭ, и о внесении в реестр квалифицированных генерирующих объектов соответствующих записей с 07.11.2023.

ООО «Вирео Энерджи» представлены:

- Копия акта обследования генерирующего объекта и места его расположения от 31.10.2023 (акт подписан представителем Ассоциации «НП Совет рынка»);
- Копия свидетельства о квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемого источника энергии от 07.11.2023 № 0111000031123.

При проведении экспертизы по установлению цены (тарифа) на электрическую энергию, произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи» («Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на территории Ленинградской области выполнены следующие работы:

1. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Вирео Энерджи» на 2024 год в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования и планируемыми значениями параметров расчета цен (тарифов) производителя;
2. Расчет долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную ВИЭ ООО «Вирео Энерджи» на 2024 год, выполненный на основании Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и

технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденные приказом ФАС от 14 февраля 2022 № 104/22.

В соответствии с договором купли-продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, в целях компенсации потерь от 30.12.2015 № 15-8806 с ПАО «Ленэнерго», являющееся сетевой организацией, обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) приобретаемую в целях компенсации потерь в собственных сетях.

Приказом ЛенРТК от 29.12.2021 № 601-п установлены цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи», (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2022 год.

На основании Уведомления регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для ООО «Вирео Энерджи» на 2023 год не устанавливались.

Раздел 2. Нормативно-правовая база

Нормативно-правовой базой для проведения экспертизы материалов Общества являются следующие документы:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Гражданский кодекс Российской Федерации;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 03 июня 2008 года № 426 «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии»;
9. Методические указания по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и

приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденные приказом ФАС от 14 февраля 2022 № 104/22;

10. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 08 января 2009 № 1-р «Об основных направлениях государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 года»;

11. Приказ ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России по субъектам Российской Федерации от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП»;

12. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов Министерства экономического развития Российской Федерации от 22 сентября 2023 года.

Раздел 3. Общие сведения

Генерирующий объект «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе» (далее по тексту – генерирующий объект, электростанция), функционирующий на основе свалочного газа (газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов), расположен в Гатчинском районе Ленинградской области по адресу: п. Новый Свет, Участок 1. и принадлежит на праве собственности ООО «Вирео Энерджи».

Основные сведения об ООО «Вирео Энерджи» (далее по тексту - Общество):

Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи».

Сокращенное наименование юридического лица: ООО «Вирео Энерджи».

ОГРН: 1137847297092.

ИНН/ КПП: 7841486381/ 783901001.

Юридический адрес: 188361, Ленинградская область, Гатчинский район, п. Новый Свет, д. 136 лит. Д, пом. 19.

Почтовый адрес: 188361, Ленинградская область, Гатчинский район, п. Новый Свет, д. 136 лит. Д, пом. 19.

Руководитель: Генеральный директор ООО «Вирео Энерджи» Фролов Сергей Николаевич.

Контактное лицо: Советник по экономическим вопросам ООО «Вирео Энерджи» Богданов Евгений Львович.

Телефон: +7 (921) 640-08-11.

Электронная почта: bogdanov.consult@mail.ru

Генерирующий объект «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе» (далее по тексту – генерирующий объект, электростанция), функционирующий на основе свалочного газа (газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов), расположен в Гатчинском районе Ленинградской области по адресу: п. Новый Свет, Участок 1 и принадлежит на праве собственности ООО «Вирео Энерджи».

Раздел 4. Обоснование проведенных расчетов

4.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)

Достоверность данных, приведенных в предложении Общества об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте Общества и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024 год от 28.04.2023 № 28.04/01 (вх. ЛенРТК от 28.04.2023 № КТ-1-2571/2023) подтверждена подписью советника генерального директора Общества Богданова Е.Л. (доверенность – от 01.01.2021 № 2) и заверенное печатью заявителя.

В связи с тем, что Общество не осуществляло регулируемую деятельность в 2021-2022 годах, отчетные данные за эти года по регулируемому виду деятельности отсутствуют.

Предложение Общества об установлении тарифа на 2024 год сформировано на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета цен (тарифов), определяемых на долгосрочный период регулирования, установленных ЛенРТК на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы (Протокол заседания правления ЛенРТК от 27.12.2018 № 50) при утверждении тарифов на 2022 год приказом ЛенРТК от 29.12.2021 № 601-п на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующем объекте Общества.

4.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

Обществом представлены материалы с учетом положений действующего законодательства, в том числе.

1. Согласно пункту 12 Правил государственного регулирования Общество

представило в ЛенРТК Заявление об установлении тарифов на 2024 год от 28.04.2023 № 28.04/01 (вх. ЛенРТК от 28.04.2022 № КТ-1-2571/2023) (до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования).

2. К Заявлению приложены расчетные материалы в соответствии с Методическими указаниями № 104/22.

3. Общество направило по системе ЕИАС предложения по балансу электрической энергии и мощности на 2024 год 14.08.2023, в срок, определенный Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 – не позднее 15 августа предшествующего года.

4. Общество на официальном сайте <http://vireo-energy.ru/> опубликовало предложения о размере цен (тарифов) на электрическую энергию, отпускаемую в сеть квалифицированным генерирующим Объектом ВИЭ, в соответствии с Основами ценообразования в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Раздел 5. Описание генерирующего объекта Общества

Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе по адресу: Российская Федерация, Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, Новосветское сельское поселение, п. Новый Свет, участок 1.

Проектную документацию разработало ООО «ТехноСтройПроект» (ИНН 7709995599, ОГРН 1177746326361)

СРО: Ассоциация проектировщиков «Проектирование дорог и инфраструктуры». Регистрационный номер в реестре № СРО-П-168-22112011

Свидетельство от 11.06.2013 № 1406

Проектная документация не подлежит государственной экспертизе в соответствии со ст. 49 ГрРФ, так как не является объектом капитального строительства. Получено разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки, выданное Гатчинским отделом по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Ростехнадзора от 22.07.2015 № 30-167/РД.

Технологическое присоединение к сетям выполнено в соответствии с техническими условиями ПАО «Ленэнерго» по договору № ОД-20992-12/28440-Э-12 от 05.12.2013. По факту технологического присоединения составлен Акт об осуществлении технологического присоединения от 22.06.2015 г. №30674.

Станция активной дегазации предназначена для выработки электрической энергии с использованием в качестве топлива извлекаемого из тела полигона ТБО

свалочного газа и состоит из системы сбора свалочного газа и газопоршневой блок-модульной электростанции.

Система сбора свалочного газа включает в себя газовые скважины, трубопроводы, емкости для конденсата, конденсационные колодцы, спутниковые компрессорные станции, главную компрессорную станцию и факельную установку и предназначена для извлечения свалочного газа из тела полигона и транспортировки его для использования в качестве топлива для газопоршневой блок-модульной электростанции.

Согласно ТУ 0271-001-67441647-2013 получение свалочного газа планируется осуществлять через вертикальные газовые скважины в виде установленных в тело полигона полиэтиленовых перфорированных труб на глубину 15-25 метров, с шагом 20-25 метров, соединенных с системой трубопроводов, по которым выделяемый свалочный газ откачивается из тела полигона компрессорными установками.

Извлеченный при помощи газосборной системы из тела полигона свалочный газ по системе трубопроводов направляется в газопоршневые двигатели, где сжигается с выработкой электрической энергии.

Газопоршневая блок-модульная электростанция расположена на специально организованной площадке ГПЭС и предназначена для выработки электроэнергии. Площадка ГПЭС располагается на выделенной площади в границах Полигона ТБО и занимает примерно 0,3 га. К площадке ГПЭС от второстепенного въезда на Полигон ТБО «Новый Свет-Эко» подходит подъездная внутренняя дорога (длина около 45 метров). Система сбора свалочного газа располагается на всей территории указанного полигона.

Право использования территории полигона ТБО «Новый Свет-Эко» для размещения и эксплуатации генерирующего объекта закреплено в Договоре аренды недвижимости от 08.11.2013, в соответствии с которым ООО «Новый Свет-Эко» предоставляет ООО «Вирео Энерджи» в аренду полигон ТБО полностью в объеме его площади с обязательным наличием на его территории отходов производства и потребления. Договор является краткосрочным и действует в течение 360 дней с момента передачи объекта, при этом после окончания срока его действия считается автоматически перезаключенным на следующий период. Общий срок, на который может осуществляться перезаключение, не должен превышать 20 лет от даты подписания договора.

Источником вырабатываемой электроэнергии являются блок-модульные электростанции (ГПЭС) с газопоршневыми генераторными агрегатами (ГПА) единичной номинальной электрической мощностью 1,2 МВт каждый. Указанные газопоршневые электростанции обеспечивают качество вырабатываемой электрической энергии в соответствии с ГОСТ 13109-97. Поддержание параметров генерируемого напряжения осуществляется автоматически. Выдача мощности предусматривается на напряжении 10,5 кВ на РУ-10 кВ (подстанция 10/0,4 кВ) и далее на силовой трансформатор 10/35 и РУ-35 кВ (подстанция 35 кВ «Полигон ТБО»). Выдача электроэнергии производится на воздушную линию сети 35 кВ ОАО «Ленэнерго».

Все сооружения газопоршневой электростанции мобильны или транспортабельны и имеют указанные ниже конструктивные особенности.

Газопоршневые электростанции (ГПЭС) и РУ-10/0,4 кВ имеют блок-модульную конструкцию, обеспечивающую их транспортировку. Силовой трансформатор и РУ-35 кВ, входящие в состав ПС-35 кВ «Полигон ТБО», установлены на салазках, обеспечивающих их перемещение. Главная компрессорная станция смонтирована в транспортабельном стандартном контейнере. Указанные сооружения устанавливаются на уложенных на поверхность грунта железобетонных плитах.

Тепловую энергию вырабатывать не предусматривается.

Для нормального функционирования Станции активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» предусмотрены автоматизированная система управления электростанции, система оповещения и управления эвакуацией людей, административный бытовой блок.

Несмотря на то, что свалочный газ, используемых в ходе технологического процесса, является горючим и взрывоопасным веществом, Станция активной дегазации не относится к категории опасных производственных объектов, поскольку количество горючих веществ меньше значений, предусмотренных в Перечне опасных производственных объектов, утвержденных Федеральным законом от 21.07.1997 № ФЗ-116.

Изначально запуск генерирующего объекта был запланирован в составе двух очередей. Первая очередь генерирующего объекта установленной электрической мощностью 2,4 МВт в установленном порядке введена в эксплуатацию на основании Разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановки, выданного гатчинским отделом по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Ростехнадзора от 22.07.2015 № 30-167РД.

Размещение второй очереди генерирующего объекта мощностью 2,4 МВт запланировано в 2025 году.

Раздел 6. Баланс электрической энергии и мощности генерирующего объекта

Согласно пункту 28(1) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" включение генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которого продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона осуществляется при соблюдении непревышения совокупного прогнозного объема производства электрической энергии (мощности) квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничном рынке электрической энергии, которые включены в схему развития электроэнергетики региона или в отношении которых рассматривается вопрос об их включении в схему развития электроэнергетики региона, над величиной, равной 5 процентам совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации, определенного в сводном прогнозируемом балансе производства и

поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

ФАС России в Сводном прогнозном балансе от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России по субъектам Российской Федерации от 30.06.2023 № 428/23-ДСП» согласовала для Общества следующие основные балансовые показатели:

- полезный отпуск электрической энергии генерирующим объектом (сальдо-переток) – 13,6700 млн.кВт.ч.;

- установленная мощность электростанций – 2,4 МВт.

Балансы электрической энергии и мощности на 2024 год приведены в таблицах 1 и 2.

Баланс электрической энергии

Таблица 1
(млн.кВт.ч)

№ п/п	Наименование показателя	План 2021 года	План 2022 года	Период регулирования 2024 год		
				год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7
1	Выработка электроэнергии, всего	14,22624	14,2266	14,2600	7,0600	7,2000
2	Покупная электроэнергия от других собственников	0	0	0	0	0
3	Расход электроэнергии на собственные нужды	0,56064	0,5606	0,5900	0,2900	0,3000
	в том числе:					
	на ТЭС					
	- на производство электроэнергии	0,56064	0,56064	0,5900	0,2900	0,3000
	то же в %	3,940887	3,9408	13,6700	6,7700	6,9000
	- на производство теплоты					
	то же в кВт.ч/Гкал					
	на ГЭС					
	то же в %					
4	Отпуск электроэнергии с шин (п. 1 - п. 3), всего	13,6656	13,6656	13,6700	6,7700	6,9000
5	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ПЭ	0	0	0	0	0
6	Потери электроэнергии в пристанционных узлах		0	0	0	0
7	Полезный отпуск ПЭ (п. 4 + п. 2 - п. 5 - п. 6)	13,6656	13,6656	13,6700	6,7700	6,9000
	в том числе:					
	по прямым договорам в общую сеть	13,6656	13,6656	13,6700	6,7700	6,9000

Баланс электрической мощности

Таблица 2
(МВт)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	План 2021 год	План 2022 год	Период регулирования 2024 год		
					год	1 пол-ие	2 пол-ие
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Установленная мощность эл. станций ПЭ	тыс. кВт	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
2	Снижение мощности из-за вывода оборудования в консервацию	тыс. кВт					
3	Нормативные, согласованные с ОРГРЭС ограничения мощности	тыс. кВт					
4	Прочие ограничения	тыс. кВт	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
5	Располагаемая мощность ПЭ	тыс. кВт	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
6	Снижение мощности из-за вывода оборудования в реконструкцию и во все виды ремонтов	тыс. кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Рабочая мощность ПЭ	тыс. кВт	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
8	Мощность на собственные нужды	тыс. кВт	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06
9	Полезная мощность ПЭ	тыс. кВт	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

Раздел 7. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности и анализ основных технико-экономических показателей за 2022 год

Приказом ЛенРТК от 29.12.2021 № 601-п установлены цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте Общества, (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2022 год.

Обществом заключен договор купли-продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, в целях компенсации потерь от 30.12.2015 № 15-8806 с ПАО «Россети Ленэнерго», являющееся сетевой организацией, которое обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) приобретаемую в целях компенсации потерь в собственных сетях.

Согласно уведомлению Ассоциации «НП «Совет рынка» от 25.10.2022 № СР-02/22-3919 в соответствии с п.17 раздела III Правил квалификации генерирующего объекта функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Правила квалификации), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2008 № 426, Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» в отношении генерирующего объекта «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-ЭКО», установленной мощностью 2,4 МВт, было принято решение прекратить действие Свидетельства № 0111000011015 от 22.10.2015 о квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемого источника энергии, выданного ООО «Вирео Энерджи» и исключить

указанный генерирующий объект из Реестра квалифицированных генерирующих объектов (далее – Уведомление).

Согласно реестру выдачи и погашения сертификатов в отношении генерирующего объекта –Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-ЭКО» с электростанцией, работающей на свалочном газе (ООО «Вирео Энерджи» № 0111000031123, размещенном на сайте Ассоциации «НП «Совет рынка», последний сертификат выдан Обществу 07.11.2023.

В соответствии с пунктом 33(1) Основ ценообразования «доходы, недополученные регулируемой организацией в периоде регулирования, на который была установлена цена (тариф) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с расхождением фактического объема выработки электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте в указанном периоде регулирования с объемом выработки электрической энергии, учтенным при установлении цены (тарифа) на указанный период регулирования, не учитываются регулирующим органом при установлении цены (тарифа) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на следующие периоды регулирования».

Так как регулируемая деятельность Обществом в 2022 году не осуществлялась, основания для оценки финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности за 2022 год и основных технико-экономических показателей отсутствуют.

Раздел 8. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год

На основании уведомления Ассоциации «НП «Совет рынка» от 25.10.2022 № СР-02/22-3919 ЛенРТК отказал в открытии дела об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте Общества. (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024 год (исх. ЛенРТК от 22.05.2023 № КТ-3-2331/2023), в связи с прекращением действия Свидетельства № 0111000011015 от 22.10.2015 о квалификации генерирующего объекта и исключением генерирующего объекта из Реестра квалифицированных генерирующих объектов, так как основания для установления тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте Общества (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024 год, отсутствуют.

Письмом от 14.11.2023 №14.11/01 Общество уведомило о принятии Правлением Ассоциации «НП Совет рынка» решения о признании генерирующего объекта «Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе, квалифицированным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования ВИЭ, и о внесении в реестр квалифицированных генерирующих объектов соответствующих записей с 07.11.2023.

2024 год является для ООО «Вирео Энерджи» 3-им годом второго долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы.

Определение состава и оценка экономической обоснованности расходов производятся в соответствии со следующими законодательными актами и нормативными документами:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Приказ ФАС России от 14 февраля 2022 № 104/22 «Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

Расчет долгосрочной цены (тарифа) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (до истечения срока возврата инвестированного капитала генерирующего объекта ВИЭ) осуществляется на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый размер инвестированного капитала;
- размер приведенного инвестированного капитала;
- базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;
- базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ;
- срок возврата инвестированного капитала.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об

установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

Предложение Общества об установлении тарифа на 2024 год от 28.04.2023 № 28.04/01 (вх. ЛенРТК от 28.04.2023 № КТ-1-2571/2023) сформировано с учетом долгосрочных параметров регулирования, установленных ЛенРТК на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы (Протокол заседания правления ЛенРТК от 29.12.2021 № 50).

Для Общества установлены долгосрочные параметры регулирования, на основании которых ЛенРТК устанавливает долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи» с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года (Протокол заседания правления ЛенРТК от 27.12.2018 № 50):

- базовый размер инвестированного капитала – 235 200 тыс.руб.;
- размер приведенного инвестированного капитала – 269 200,51 тыс.руб.;
- базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств – 8,5%;
- базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ – 14%;
- срок возврата инвестированного капитала – 15 лет.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета цен (тарифов), определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку производителя отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования по формуле

$$НВВ_i^д = P_i + ВК_i + ДК_i + В_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$

$(НВВ_i^д)$ - необходимая валовая выручка, определяемая при установлении долгосрочной цены (тарифа) на год i ;

P_i - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), определяемые на год i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 6 Методических указаний (тыс. руб.);

$ВК_i$ - возврат инвестированного капитала, определяемый на год i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.);

ДК_i - доход на инвестированный капитал, определяемый на год *i* долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 11 Методических указаний (тыс. руб.);

В_i - расходы *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

8.1 Расходы, связанные с производством и реализацией продукции на 2024 год

Расходы P_i , связанные с производством и реализацией продукции (услуг), определяются на каждый *i* год долгосрочного периода регулирования и рассчитываются по формуле (тыс. руб.):

$$P_i = PO_i + ПР_i + НИ_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$

где,

PO_i - постоянные эксплуатационные расходы на каждый *i* год долгосрочного периода регулирования, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулируемыми органами;

ПР_i - переменные эксплуатационные расходы на год *i* долгосрочного периода регулирования, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулируемыми органами;

НИ_i - В состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации

8.1.1 Расчет постоянных эксплуатационных расходов на 2024 год

Общество планирует на 2024 год постоянные эксплуатационные расходы в сумме 49 775,18 тыс.руб., в том числе:

- фиксируемые расходы – 48058,38 тыс.руб.;
- корректируемые расходы – 1716,80 тыс.руб.

Для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, функционирующих на территориях, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка ПО_i определяются регулируемыми органами по следующей формуле:

$$PO_i = \min \left[\left(OP_{от} * \prod_{j=1}^n (1 + ИПЦ_j) + НР_i \right); \left(У_{мощн}^{ввод} * ПостР^{пред} \right) \right]$$

где,

n - число лет в периоде регулирования;

$г$ - количество периодов регулирования;

$OP_{0г}$ - базовый уровень фиксируемых расходов, установленный на каждый первый год $г$ -долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 8 Методических указаний (тыс. руб.);

$НР_i$ - корректируемые расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами, в году i долгосрочного периода регулирования, устанавливаются в соответствии с пунктом 9 Методических указаний (тыс. руб.);

$ИПЦ_i$ - индекс потребительских цен, предусмотренный на год i долгосрочного периода регулирования одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период;

$Умощ^{ввод}$ - установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ (кВт);

$ПостR^{пред}$ - предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленная как минимум из следующих величин (тыс. руб.):

- предельной величины постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленной распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. N 1-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 4, ст. 515) (далее - распоряжение N 1-р), для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию квалифицированного генерирующего объекта;

- предельной величины постоянных эксплуатационных затрат, определенной по итогам конкурсного отбора проектов квалифицированных генерирующих объектов для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";

8.1.1.1 Расчет уровня фиксированных расходов

Базовый уровень фиксированных расходов установлен ЛенРТК при установлении цены на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования ВИЭ квалифицированном генерирующем объекте Общества на 2022 год (Протокол заседания правления ЛенРТК

от 27.12.2018 № 50).

Общество произвело расчет фиксированных расходов на 2024 год исходя из установленного ЛенРТК базового уровня фиксированных расходов долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы.

Эксперты ЛенРТК определили величину фиксируемых расходов на 2024 год исходя из следующих параметров:

- величины фиксируемых расходов, установленных на первый (базовый) год (ОР0г) – 42 787,02тыс.руб.;

- индекса потребительских цен социально-экономического развития Российской Федерации, согласованный Минэкономразвития Российской Федерации от 22.09.2023 на 2023/2022 – 105,8 и 2024/2023-107,2.

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования 2022 год (Согласовано ЛенРТК)	Период регулирования 2024 год (Предложение Общества)	Период регулирования 2024 год (Определено ЛенРТК)
1	2	3	6		8
	Фиксированные расходы, в т.ч.:				
				1,12	1,13
1.	Вспомогательные материалы (сырье, запасные части, инструмент, топливо)	тыс.руб.	86,19	96,81	97,75
2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	36 500,00	40 996,80	41 397,42
3.	Покупная электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	124,18	139,48	140,84
4.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 215,56	4 734,92	4 781,19
5.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	644,02	723,37	730,44
6.1.	Услуги связи	тыс.руб.	224,20	251,82	254,28
6.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	173,63	195,02	196,93
6.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6.6.	Услуги управления	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6.7.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	174,59	196,10	198,02
7.	Расходы на командировки	тыс.руб.	31,51	35,40	35,74
8.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	34,31	38,53	38,91
9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	27,40	30,77	31,07
10.	Расходы на страхование генерирующего объекта	тыс.руб.	926,99	1 041,19	1 051,36
11.	Прочие расходы на страхование	тыс.руб.	102,49	115,11	116,24
12.	Проведение и участие в конференциях	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

13.	Расходы на обязательное раскрытие информации	тыс.руб.	29,94	33,63	33,96
14.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	11,89	13,35	13,48
15.	Фиксированные расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс.руб.	52,54	59,02	59,59
15.1.	Услуги банка	тыс.руб.	52,54	59,02	59,59
15.2.	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
15.3.	Прочие (непринимаемые в целях налогообложения)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
15.4.	Прочие фиксированные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	Итого фиксированные расходы	тыс.руб.	42 787,02	48 058,38	48 528,01

В соответствии с вышеуказанными параметрами величина фиксируемых расходов составит 48 528,01 тыс.руб.

8.1.1.2 Расчет уровня корректируемых расходов

В соответствии с п.9 Методических указаний корректируемые расходы на 2024 год, определяются методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Анализ экономической обоснованности корректируемых расходов по статьям расходов выполнен ЛенРТК на основании результатов проверки хозяйственной деятельности Общества, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования.

В связи с тем, что Общество не осуществляло регулируемую деятельность в 2021-2022 годах, отчетные данные за эти года по регулируемому виду деятельности отсутствуют.

Предложение Общества об установлении тарифа на 2024 год от 28.04.2023 № 28.04/01 (вх. ЛенРТК от 28.04.2023 № КТ-1-2571/2023) сформировано с учетом долгосрочных параметров регулирования, установленных ЛенРТК на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы (Протокол заседания правления ЛенРТК от 29.12.2021 № 50) и планируемых значений параметров расчета цен (тарифов).

8.1.1.2.1 По статье «Аренда»

Согласно п. 9.1 Методических указаний в состав корректируемых расходов включаются расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.

Согласно п.9.4.2 Методических указаний в состав корректируемых расходов включаются общепроизводственные и общехозяйственные корректируемые расходы, относимые на объект.

По статье «Аренда» Общество планирует расходы на аренду офисного помещения в сумме 149,13 тыс.руб.

Общество произвело расчет расходов по данной статье исходя из суммы расходов на арендную плату, учтенную ЛенРТК в составе корректируемых расходов

при тарифном регулировании на 2022 год и индексов потребительских цен социально-экономического развития 2021/2020 -106,0. 2022/2021 - 104,3.

В соответствии подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

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

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

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

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

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

Последним действующим договором аренды офисного помещения является договор субаренды № 564-С от 16.04.2019, заключенный с ООО «Лидер». Общая сумма ежемесячной арендной платы составляет 37,29 тыс.руб. Согласно договору Общество арендовало 32,9 кв.м., стоимость аренды 1 квадратного метра помещений не превышает 13,60 тыс. руб. в год, что соответствует средним рыночным ценам по Санкт-Петербургу.

Пункт 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускает использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Фактические расходы на аренду помещений за 2020 год составили 120,09 тыс.руб.

Расходы на оплату аренды офисного помещения на 2022 год экспертами ЛенРТК были определены в сумме 132,77 тыс.руб., исходя из суммы фактических расходов за 2020 год – 120,09 тыс.руб. и ИПЦ социально-экономического развития 2021/2020 - 106,0. 2022/2021 - 104,3.

С учетом ИПЦ от 22.09.2023 - 2023/2022 -105,8. 2024/2023 - 107,2 величина расходов на оплату арендных платежей за офисное помещение на 2024 год составит 150,58 тыс.руб.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации ЛенРТК не должен принимать в расчет величины выше заявленных

регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.

*На основании вышеизложенного эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе «корректируемых расходов» на 2024 год расходы по статье «Аренда» в сумме **149,13 тыс.руб.**, что соответствует предложению Общества.*

8.1.1.2.2 По статье «Оплата услуг Ассоциации НП «Совет рынка»

Согласно п. 9.2 Методических указаний в состав корректируемых расходов включаются расходы, связанные с осуществлением коммерческого учета электроэнергии и расходы на оплату услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка и Ассоциации "НП Совет рынка" при процедуре выдачи и погашении сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии (сертификация).

Общество заявило расходы по данной статье на 2024 год в сумме 8,33 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили расходы на оплату услуг Ассоциации НП «Совет рынка» на 2024 год в сумме 8,42 тыс.руб., исходя из величины плановых расходов на 2022 год – 7,42 тыс.руб. и индексов потребительских цен социально-экономического развития 2023/2022 -105,8. 2024/2023 - 107,2.

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

*Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе «корректируемых расходов» на 2024 год расходы по статье «Оплата услуг Ассоциации НП «Совет рынка» на уровне предложения Общества в сумме **8,33 тыс.руб.***

8.1.1.2.3 По статье «Отчисления на социальные нужды»

По статье «Отчисления на социальные нужды» Общество заявило расходы на 2024 год в размере 1429,94 тыс. руб. из расчета предлагаемых расходов по статье «Затраты на оплату труда» в сумме 4734,91 тыс. руб. и 30,2% отчислений на уплату страховых взносов.

Согласно Основам ценообразования расходы на оплату страховых взносов в обязательные внебюджетные фонды учитываются при расчете регулируемых тарифов в размере, установленном действующим законодательством.

Начиная с 2023 года устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;

2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний увеличивают ставку отчислений на 2024 год на 0,2 %.

Эксперты ЛенРТК определили расходы по данной статье на 2024 год в сумме 144,39 тыс.руб исходя из базы для расчета страховых взносов 4781,19 тыс.руб. (величина ФЗП определена при расчете фиксированных расходов на 2024 год) и величины страховых взносов 30,20%.

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

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе корректируемых расходов на 2024 год расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в сумме 1 429,94 тыс.руб.

8.1.1.2.4 По статье «Средства на финансирование мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности»

По данной статье Общество планирует расходы 129,40 тыс.руб.

В связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Вирео Энерджи» на 2024 год, эксперты ЛенРТК не согласовывают расходы по статье «Средства на финансирование мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» на 2024 год.

Величина корректируемых расходов, входящих в состав постоянных эксплуатационных расходов на 2024 год, составит 1587,40 тыс.руб.

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования 2022 год (Принято ЛенРТК)	Период регулирования 2024 год (Предложение ООО "Вирео Энерджи)	Период регулирования 2024 год (Определено ЛенРТК)
1	2	3	4	5	6
	Корректируемые расходы, в т.ч.:				
1.	Коммунальные платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.	Аренда, всего	тыс.руб.	132,77	149,13	149,13
2.1.	в т.ч. Аренда объектов для осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Оплата услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка и Ассоциации НП "Совет рынка" при процедуре выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ	тыс.руб.	7,42	8,33	8,33

4.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4.1.	плата за землю		0,00	0,00	0,00
4.2.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 273,10	1 429,94	1 429,94
6.	Возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7.	Средства на финансирование мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	Итого корректируемые расходы	тыс.руб.	1 413,29	1 587,40	1 587,40

Эксперты ЛенРТК рассчитали, постоянные эксплуатационные расходы (без учета налога на имущество) на 2024 год в сумме **50 115,41 тыс.руб.**, в том числе:

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования 2024 год (предложено Общества)	Период регулирования 2024 год (определено ЛенРТК)	Отклонение, гр.5-гр.4
1	2	3	4	5	6
1	Фиксированные расходы	тыс.руб.	48057,38	48528,01	470,63
2	Корректируемые расходы	тыс.руб.	1587,40	1587,40	0,00
3	Постоянные эксплуатационные расходы	тыс.руб.	49644,78	50 115,41	

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 N 1-р установлена предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью от 1 до 5 МВт, которая на 2024 год составляет 17 150 руб/кВт в год. следовательно на 2,4 МВт - 41 160,00 тыс.руб.

Размер постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание квалифицированного генерирующего объекта Общества на 2024 год, рассчитанных методом долгосрочной индексации НВВ, превышает предельную величину в 1,22 раза.

На основании вышеизложенного эксперты ЛенРТК определили плановый объем постоянных эксплуатационных затрат на 2024 год в сумме **41 160 тыс.руб.** исходя из предельной величины постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт в размере 17 150 руб/кВт в год и располагаемой мощности 2,4 МВт.

8.1.2 Расчет переменных эксплуатационных расходов на 2024 год

Уровень переменных эксплуатационных затрат PP_i (тыс. руб.), определяемый при установлении долгосрочных цен (тарифов) для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в ценовых или неценовых зонах оптового рынка, на очередной i период регулирования, рассчитывается по формуле:

$$PP_i = \min \left[\text{Пер}P_i; \text{Пер}P^{\text{пред}} * \mathcal{E}_i^{\text{заб}} \right];$$

$\text{Пер}P_i$ - уровень переменных эксплуатационных затрат, на i год регулирования;

$\text{Пер}P^{\text{пред}}$ - предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, установленная как минимум из следующих величин:

- предельной величины переменных эксплуатационных затрат, определенной по итогам конкурсного отбора проектов квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";

- предельной величины переменных эксплуатационных затрат, установленный Правительством Российской Федерации для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект.

$\mathcal{E}_i^{\text{заб}}$ - объем полезного отпуска электрической энергии генерирующего объекта ВИЭ, (кВт·ч).

Эксперты ЛенРТК, проведя анализ расчетных и обосновывающих материалов представленных Обществом в целях установления тарифа продажи электрической энергии, вырабатываемой генерирующим объектом ООО «Вирео Энерджи» на 2024 год, определили, что переменные эксплуатационные расходы отсутствуют.

8.1.3 Налог на имущество

В соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации, в частности, Федеральным законом от 03.08.2018 N 302-ФЗ "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации" с 1 января 2019 года освобождено от налогообложения движимое имущество организаций.

Налог на имущество организаций исчисляется и уплачивается только в отношении недвижимого имущества, которое учтено на балансе как основное средство.

Общество не заявляло расходы по налогу на имущество на 2024 год, так как основные средства, учтенные на балансе Общества относятся к движимому имуществу.

Эксперты ЛенРТК определили расходы связанные с производством и реализацией продукции (услуг) на 2024 год в сумме 41 160,00 тыс.руб., в том числе:

- постоянные эксплуатационные расходы – 41160,00 тыс.руб.,
- переменные эксплуатационные расходы – 0,00 тыс.руб.,
- налога на имущество – 0,00 тыс.руб.

8.2 Определение величины возврата инвестированного капитала и величины дохода на инвестированный капитал на 2024 год

В необходимую валовую выручку производителя для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ на долгосрочный период регулирования включается возврат инвестированного капитала ВК, и доход на инвестированный капитал ДК_і.

Возврат инвестированного капитала, на і-год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле;

$$ВК_i = \frac{ПИК_i}{СВК}$$

где:

ПИК_і - размер приведенного инвестированного капитала, определяемый на начало расчетного года і долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, тыс. руб.;

СВК - срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с пунктом 27 Методических указаний.

В необходимую валовую выручку производителя на і-год долгосрочного периода регулирования включается доход на инвестированный капитал (ДК_і) (тыс. руб.), рассчитываемый по следующей формуле:

$$ДК_i = ОИК_i * НД_i$$

где

ОИК_і - остаточная стоимость инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года і долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 21 Методических указаний (тыс. руб.);

НД_і - норма доходности инвестированного капитала рассчитывается регулирующими органами перед каждым годом і долгосрочного периода регулирования по формуле пунктом 18 Методических указаний.

Значение остаточной величины инвестированного капитала (тыс. руб.) производителя на начало і года долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$ОИК_i = ОИК_{i-1} - \frac{ПИК_i}{СВК},$$

где:

i - номер года долгосрочного периода регулирования;

СВК - срок возврата инвестированного капитала, определяемый в соответствии с пунктом 27 Методических указаний.

Расчет нормы доходности инвестированного капитала выполняется по формуле:

$$НД_i = \frac{(1 + НД_{баз}) * (1 + ДГО_i)}{(1 + ДГО_{баз})} - 1$$

где:

$НД_{баз}$ – базовый уровень нормы доходности;

$ДГО_{баз}$ – базовый уровень доходности;

$ДГО_i$ – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Расчет возврата инвестированного капитала ВК, и дохода на инвестированный капитал $ДК_i$ выполнен на основании долгосрочных параметров регулирования, установленных на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы :

- базовый размер инвестированного капитала - 235 200,00 тыс.руб.,
- размер приведенного инвестированного капитала - 269 200,51 тыс.руб.;
- базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств - 8,5%;
- базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект - 14%;
- срок возврата инвестированного капитала 15 лет.

Информация о значении средней доходности ДГО в отчетном году направляется коммерческим оператором в регулирующие органы до 1 июля $i+1$ года.

Для расчета нормы доходности на 2024 год применено значение средней доходности ДГО за 2022 год. В соответствии с письмом АО «АТС» от 21.06.2023 № 01-02/23-21492 значение ДГО, определенное по результатам 2022 года, составило 0,09867.

Расчет нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект ООО «Вирео Энерджи», на 2024 год представлен в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Период регулирования 2024 год
1	2	3	7
1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного в квалифицированный генерирующий объект капитала	%	14,00%
2	Базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств (ДГО)	%	8,50%
3	Средняя доходность ДГО в очередном году	%	9,8670%
4	Норма доходности инвестированного капитала в очередном году	%	15,436%

Согласно расчету, норма доходности инвестированного капитала для квалифицированного генерирующего объекта Общества в 2024 году составляет 15,436%.

Расчет возврата и дохода на капитал, инвестированный в квалифицированный генерирующий объект Общества, на второй долгосрочный период 2022-2026 годы представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 7

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Период регулирования 2022 год	Период регулирования 2024 год
1	2	3	4	6
1	Размер приведенного инвестированного капитала на начало очередного года	тыс. руб.	269 200,51	269 200,51
2	Срок возврата инвестированного капитала	лет	15	15
3	Величина возврата инвестированного капитала в очередном году	тыс. руб.	17 946,70	17 946,70
4	Остаточная стоимость инвестированного капитала на начало очередного года	тыс. руб.	161 520,31	143 573,61
5	Норма доходности инвестированного капитала в очередном году	%	11,661%	15,436%
6	Доход на инвестированный капитал	тыс. руб.	18 834,88	22 162,02

Значение остаточной величины инвестированного капитала Общества на начало 2024 года определено исходя из остаточной величины инвестированного капитала на 2022 года и величины возврата инвестированного капитала в 2024 году.

Величина возврата инвестированного капитала в 2024 году составляет 17 946,70 тыс. руб.

Величина дохода на капитал в 2024 году составляет 22 162,02 тыс.руб.

Раздел 9. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток

Расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (B_i), определяются следующим образом:

- для первого года очередного долгосрочного периода регулирования по формуле (8):

$$B_i = \Delta OP_{0r-2} + \Delta HP_i, (8),$$

где:

ΔOP_{0r-2} - корректировка фиксированных расходов в связи с изменением фактических значений указанного параметра по результатам $(r-2)$ долгосрочного периода регулирования, определяемого в долгосрочном периоде регулирования $(r-1)$ на долгосрочный период регулирования (r) , тыс. руб.;

ΔHP_i - изменение корректируемых расходов исходя из фактических значений указанного параметра (тыс. руб.), определяемое по формуле (9):

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}, (9),$$

где:

$HP_{i-2}^{расх.факт}$ - фактическая величина корректируемых расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений), тыс. руб.;

$HP_{i-2}^{расх.план}$ - плановая величина корректируемых расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений), тыс. руб.;

- для второго года и последующих лет очередного долгосрочного периода регулирования по формуле (10):

$$B_i = \Delta HP_i, (10).$$

Приказом ЛенРТК от 29.12.2021 № 601-п установлены цены на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи» на 2022 год.

В связи с поломкой и остановом электростанции с мая 2020 года провести анализ технико-экономических показателей за 2022 год не представляется возможным.

Объем электрической энергии на который выданы сертификаты в 2022 году отсутствует.

В соответствии с пунктом 33(1) Основ ценообразования «доходы, недополученные регулируемой организацией в периоде регулирования, на который

была установлена цена (тариф) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с расхождением фактического объема выработки электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте в указанном периоде регулирования с объемом выработки электрической энергии, учтенным при установлении цены (тарифа) на указанный период регулирования, не учитываются регулирующим органом при установлении цены (тарифа) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на следующие периоды регулирования».

Раздел 10. Расчет долгосрочной цены (тарифа) на 2024 год

Расчет долгосрочной цены (тарифа) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки определен экспертами ЛенРТК на основании следующих долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета цен (тарифов)

*Установленная мощность – 2,4МВт;
Располагаемая мощность- 2,4 МВт;
Отпуск энергии – 13670,00 МВт.ч.*

*Постоянные эксплуатационные расходы – 41160,00 тыс.руб.,
Переменные эксплуатационные расходы – 0,00 тыс.руб.,
Налог на имущество – 0,00 тыс.руб.,
Величина возврата инвестированного капитала – 17946,70 тыс.руб.,
Доход на инвестированный капитал – 22162,02 тыс.руб.*

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний 104/22 долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих квалифицированных генерирующих объектах ВИЭ, и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях устанавливаются как:

- одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Экономически обоснованная одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности, поставляемой на розничные рынки от квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ ($T_{ВИЭ}^{(м)}$), рассчитывается по формуле:

$$T_{ВИЭ}^{(м)} = \frac{НВВ_{ВИЭ}}{Q_{план}} \text{ (руб./МВт * ч)}$$

Расчет долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную ВИЭ ООО «Вирео Энерджи» на 2024 год представлен в таблице 8

Таблица 8

№ п/п	Статья	Ед. изм.	Период регулирования 2024 год		
			год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Постоянные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности (за минусом налога на прибыль)	тыс.руб.	41 160,00	20 168,40	20 991,60
2	Переменные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Прибыль налогооблагаемая	тыс.руб.	40 108,72	19 653,27	20 455,45
4.1	Прибыль на возврат инвестированного капитала	тыс.руб.	17 946,70	8 793,88	9 152,82
4.2	Доход на инвестированный капитал	тыс.руб.	22 162,02	10 859,39	11 302,63
4.3	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.			
4.4	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Недополученный в предыдущем периоде по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка (п. 1 + п.2 + п.3 + п.4 + п.5 - п.6)	тыс.руб.	81 268,72	39 821,67	41 447,05
8	Установленная мощность	МВт	2,40	2,40	2,40
10	Отпуск энергии	МВт·ч	13 670,0	6770,00	6900,00
11	Средний одноставочный тариф продажи (п. 7 / п. 10)	руб./МВт·ч	5 945,04	5 882,08	6 006,82

ПОДГОТОВЛЕНО

Уполномоченный по делу
главный специалист отдела
регулирования тарифов на
электрическую энергию



Е.Н. Конощенкова

СОГЛАСОВАНО

Начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики



А.И. Градобоев

Начальник департамента регулирования
тарифов организаций коммунального
комплекса и электрической энергии



С.Н. Ермолаев

Заместитель председателя комитета
По тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

Е.Б. Прудникова