

Экспертное заключение
по результатам рассмотрения материалов,
представленных ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцуры»)
об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведённую на
функционирующем на основе использования возобновляемых
источников энергии квалифицированном генерирующем объекте
ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцуры»),
и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024-2028 годы

Сведения об организации:

Регулируемая организация – Общество с ограниченной ответственностью

«Русьстройинвест» (ООО «Русьстройинвест»)

ИНН/КПП – 4632180482/463201001

Вид регулируемой деятельности – производство электрической энергии (мощности)
на квалифицированном генерирующем объекте Биогазовой станции «Байцуры».

Юридический адрес – 305018, г. Курск, ул. Харьковская 3, офис 15

Почтовый адрес – 305018, г. Курск, ул. Харьковская 3, офис 15

Контактные телефоны 8-910-317-39-88

ООО «Русьстройинвест» - генерирующая компания, функционирующая в Белгородской области и использующая для выработки электрической энергии возобновляемые источники энергии.

В 2011 году в Борисовском районе Белгородской области введена в эксплуатацию биогазовая станция «Байцуры» установленной мощностью 0,526 МВт.

20.09.2017 Ассоциацией НП «Совет рынка» выдано свидетельство о квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемого источника энергии биогазовой электростанции ООО «Региональная Энергетическая Компания», на 0,526 МВт (Белгородская обл., 309361, Борисовский район, с. Грузкое, ул. Полевая, 2 литера В), номер 0330900020917.

С 14.12.2022 квалифицированный генерирующий объект биогазовая станция «Байцуры» ООО «Региональная Энергетическая Компания» перешел в собственность ООО «Русьстройинвест» на основании договора купли-продажи от 29.11.2022.

Биогазовая станция «Байцуры» ООО «Русьстройинвест» включена в Реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Белгородской области, утвержденный распоряжением Губернатора Белгородской области от 05.09.2023 № 124-р «Об утверждении Реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Белгородской области» с мощностью 0,526 МВт.

В соответствии с действующим законодательством государственному регулированию подлежат тарифы на электрическую энергию, произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь (Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» статья 23.1).

В Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Управление) поступило заявление ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцуры») (вх. 29-12/2040 от 27.04.2023) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте (биогазовая станция «Байцуры») и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях ООО «Русьстройинвест», на 2024 - 2028 годы, а также обосновывающие материалы.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункта 27 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, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, приказом Управления от 10.05.2023 № 55д открыто дело об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте (биогазовая станция «Байцуры») и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях ООО «Русьстройинвест», на 2024 - 2028 годы, и назначении уполномоченного по делу.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и в связи с корректировкой объемов баланса электрической энергии и мощности было представлено уточненное заявление ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцуры») (вх. 29-12/4923 от 20.09.2023) о корректировке долгосрочных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте (биогазовая станция «Байцуры») и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях ООО «Русьстройинвест», на 2024 - 2028 годы, с дополнительными материалами.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 № 35 - ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

3. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 № 1-р «Об основных направлениях государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 года» (далее – Распоряжение № 1-р);

4. Методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведённую 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, утверждёнными приказом Федеральной антимонопольной службы от 14.02.2022 № 104/22 (далее – Методические указания).

Инвестиционная программа для ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцуры») в установленном порядке утверждена не была и отсутствует.

Дополнительно письмом от 18.10.2023 № 1810-2023/1Б ООО «Русьстройинвест» была представлена информация об объектах основных средств биогазовой станции «Байцуры», облагаемых налогом на имущество (инвентарные карточки учета объектов основных средств).

При определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном объекте ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцуры»), на 2024 - 2028 годы, применялись индексы роста цен, определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России от 22.09.2023 (далее – Прогноз), а именно:

№ п/п	Индексы- дефляторы	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			оценка	прогноз				
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	в сред. за год, %	105,8	107,2	104,2	104,0	104,0	104,0
2.	Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП)	в сред. за год, %	102,7	106,4	104,4	103,9	103,9	103,9

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

ООО «Русьстройинвест» соблюдены требования, установленные пунктами 12 и 17 Правил регулирования. Предложение об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведённую на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцуры»), и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024-2028 годы представлено в Управление до 1 мая, года предшествующего очередному периоду регулирования. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении ООО «Русьстройинвест» проведена в пределах компетенции Управления - представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью, показатели финансово- хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах. Отражение фактических результатов хозяйственной деятельности ведется на основании учетной политики. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Русьстройинвест» по доверенности № 01/03/2023/1 от 01.03.2023.

Также, ООО «Русьстройинвест» соблюдены требования к раскрытию информации, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» в части тарифных предложений. В установленные сроки, ООО «Русьстройинвест» опубликованы предложения о размере цен (тарифов) на 2024 - 2028 годы на сайте ООО «Русьстройинвест» в сети Интернет по адресу <https://biogas-rsi.ru> в разделе «Раскрытие информации».

В учетной политики ООО «Русьстройинвест», утвержденной приказом № 01 от 01.01.2023 бухгалтерский учет ведется с применением системы регистров, предусмотренной используемой бухгалтерской программой «1С: Бухгалтерия».

Оценка финансового состояния организации

Бухгалтерская отчетность сформирована ООО «Русьстройинвест» исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности. Бухгалтерская отчетность ООО «Русьстройинвест» подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности организации.

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	2022 год
1.	Основные средства	тыс.руб.	35 091
2.	Долгосрочные финансовые вложения	тыс.руб.	-
3.	Дебиторская задолженность	тыс.руб.	4 641
4.	Кредиторская задолженность	тыс.руб.	2 734
5.	Заемные средства	тыс.руб.	-
6.	Уставной капитал	тыс.руб.	10
7.	Выручка от реализации	тыс.руб.	6 145
8.	Себестоимость реализации	тыс.руб.	(-)
9.	Валовая прибыль + (убыток -)	тыс.руб.	6 145

10.	Управленческие расходы	тыс.руб.	(-)
11.	Прибыль от продаж + (убыток -)	тыс.руб.	709
13.	Проценты к получению	тыс.руб.	-
14.	Проценты к уплате	тыс.руб.	(-)
15.	Прочие доходы	тыс.руб.	0
16.	Прочие расходы	тыс.руб.	(476)
17.	Чистая прибыль + (убыток -)	тыс.руб.	233

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Расчет тарифов был выполнен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год (далее – СПб), утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП, исходя из установленной мощности биогазовой электростанции «Байцуры» - 0,526 МВт.

Ввиду покупки ООО «Русьстройинвест» у ООО «РЭК» биогазовой станции «Байцуры» в конце 2022, анализ выполнен только за период ведения регулируемой деятельности ООО «Русьстройинвест».

Структура полезного отпуска электрической энергии представлена в таблице:

Наименование показателя	Ед. изм.	План 2023 год	Предложение организации 2024 год	Предложение УГРЦТ 2024 год (в соответствии с СПб)
Выработка электроэнергии:	тыс.кВтч	3 469,8	3 583,87	3 584,4
Покупная электроэнергия от других собственников	тыс.кВтч	0,00	0,00	0,00
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды объекта нужды	тыс.кВтч	449,8	447,98	447,60
Отпуск электроэнергии с шин	тыс.кВтч	3 019,6	3 135,8	3 136,8
Потери электроэнергии в пристанционных узлах	тыс.кВтч	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск электроэнергии	тыс.кВтч	3 019,6	3 135,8	3 136,8

Расчёт тарифов на 2024 - 2028 годы был выполнен исходя из объемов электрической энергии и мощности, утвержденных для биогазовой электростанции «Байцуры» СПб на 2024 год.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Долгосрочные параметры регулирования

Общими положениями Основ ценообразования определено, что долгосрочный период регулирования – это период сроком не менее 5 лет (не менее 3 лет при установлении впервые долгосрочных цен (тарифов)), их предельных уровней, на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний расчет долгосрочной цены (тарифа) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки 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;
- срок возврата инвестированного капитала.

Согласно пункту 5 раздела II Методических указаний необходимая валовая выручка (далее - НВВ), используемая при установлении долгосрочной цены (тарифа) на долгосрочный период регулирования, рассчитывается по формуле отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования:

$$HBB_i^D = P_i + BK_i + DK_i + B_i, \text{ где:}$$

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 1, 2, 3$ и т.д.;

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.;

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

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

B_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, тыс.руб.

Величина B_i определяется в соответствии с пунктом 13 Методических указаний.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)

Согласно пункту 6 Методических указаний расходы P_i , связанные с производством и реализацией продукции (услуг), определяются каждый i год долгосрочного периода регулирования и рассчитываются по формуле (тыс.руб.):

$$P_i = PO_i + PP_i + NI_i, \text{ где:}$$

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, тыс.руб.;

PP_i - переменные эксплуатационные расходы на год i долгосрочного периода регулирования, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулируемыми органами, тыс.руб.;

NI_i - налог на имущество на каждый i год долгосрочного периода регулирования, включаемый в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулируемыми органами с учетом положений [пункта 33\(1\)](#) Основ ценообразования, тыс. руб.

Постоянные эксплуатационные расходы

Постоянные эксплуатационные расходы на 2024 год заявлены ООО «Русьстройинвест» в размере 29 850,41 тыс.руб.

В расчёт тарифа приняты постоянные эксплуатационные расходы на 2024 год в размере 7 945,76 тыс.руб., как наименьшее значение по пункту 6 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний, постоянные эксплуатационные расходы (PO_i) на каждый i год долгосрочного периода регулирования, определяются регулируемыми органами по следующим формулам:

$$PO_i = \min \left[\left(OP_{0r} * \prod_{i=1}^n (1 + ИПЦ_i) + НР_i \right); \left(Y_{\text{мощн}^{\text{ввод}}} * ПостP^{пред} \right) \right], \text{ где}$$

n - число лет в периоде регулирования;

r - количество периодов регулирования;

OP_{0r} - базовый уровень фиксируемых расходов, установленный на каждый первый год (2022) долгосрочного периода регулирования (r), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](#) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_i$ - корректируемые расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулируемыми органами, в году i долгосрочного периода

регулирования, устанавливаемые 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 28.06.2014 № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

$U_{\text{мощн}^{\text{ввод}}}$ - установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта, кВт;

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

- предельной [величины](#) постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленной Распоряжением № 1-р, для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию квалифицированного генерирующего объекта;

- предельной величины постоянных эксплуатационных затрат, определённой по итогам конкурсного отбора проектов квалифицированных генерирующих объектов для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определённом [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

Фиксируемые расходы, включаемые в НВВ, на каждый первый год долгосрочного периода регулирования (*r*) (OP0r), устанавливается в соответствии с пунктом 8 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов (затрат), при этом учтены следующие статьи расходов (затрат):

1) оплата труда, определяемая в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования, принята на 2024 год в размере:

- основного производственного персонала – 4 859,20 тыс.руб. (*из расчета 7 человек (старший техник, техники 1-го и 2-го разрядов, техник-электрик, начальник станции, заместитель директора по развитию, с учетом круглосуточной работы объекта согласно штатному расписанию № 3 от 01.07.2023 и среднемесячной заработной платы в размере 57 847,63 руб., с учетом прогнозного индекса роста цен ИПЦ₂₀₂₃-105,8%, ИПЦ₂₀₂₄-107,2%, предусмотренного Прогнозом на основе данных по заработной плате по полному кругу предприятий областей центрально-черноземного района за январь-декабрь 2022 года по данным БЕЛГОРОДСТАТ);*

- управленческого персонала – 2 776,69 тыс.руб. (*из расчета 4 человек сменного персонала, с учетом круглосуточной работы объекта согласно штатному расписанию № 3 от 01.07.2023 и среднемесячной заработной платы в размере 57 847,63 руб., с учетом прогнозного индекса роста цен ИПЦ₂₀₂₃-105,8%, ИПЦ₂₀₂₄-107,2%, предусмотренного Прогнозом на основе данных по заработной плате по полному кругу предприятий областей центрально-черноземного района за январь-декабрь 2022 года по данным БЕЛГОРОДСТАТ).*

Согласно статье 425 «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 14.07.2022, с изм. от 11.10.2022) в 2024 году ООО «Русьстройинвест» применяются следующие тарифы страховых взносов:

Пенсионный фонд РФ - 22%;

Фонд социального страхования РФ – 2,9%;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования -5,1%;

На обязательное социальное страхование на производстве и профессиональных заболеваний – 0,40%

При этом в совокупности общий страховой тариф составляет - 30,40%.

Отчисления на социальное страхование при ставке 30,4% на 2024 составят 2 321,31 тыс. руб.

2) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, а именно:

2.1) расходные материалы на производственные нужды объекта, приняты на 2024 год в размере 160,40 тыс.руб.;

В статью затрат включены затраты на покупку материалов на проведение ремонтных работ для производственных нужд. Основными поставщиками по данной статье затрат являются ООО «БелАрм» и ООО «Атлант» (типовой счет-договор № 955 от 31.05.2023 с ООО «БелАрм» г. Белгород; типовый счет на оплату № И281-97 от 29.08.2023.

2.2) расходные материалы на хозяйственные нужды объекта, приняты на 2024 год в размере 99,40 тыс.руб.;

В статью затрат включены предполагаемые затраты на покупку инвентаря и хозяйственных принадлежностей для содержания и обслуживания объекта. Поставщиком по данной статье затрат является ООО «Титан-Строй». Расчет произведен исходя из предполагаемой потребности ежемесячной закупки ТМЦ различной номенклатуры по типовому счету (типовой Счет № 3594 от 21.08.2023).

2.3) услуги связи и передачи данных, приняты на 2024 год в размере 66,16 тыс.руб.

В статью затрат включены затраты на мобильную связь от ООО «Вымпелком» и интернет от ООО «Ростелеком». Для ООО «Вымпелком» расчет произведен исходя из затрат в июле 2023 года путем принятия счет-фактуры № 100990014007 от 31.07.23 ООО «Ростелеком» по договору № 831000105521 от 21.12.22.

2.4) содержание и обслуживание основных производственных фондов, приняты на 2024 год в размере 2 953,33 тыс.руб., из них:

- сервисное обслуживание основного производственного оборудования – по данной статье затрат включены затраты на сервисное обслуживание основного производственного оборудования – газопоршневая когенерационная установка (ГПУ) для производства электроэнергии. (договор № 10/23/S от 21.02.2023 № 11/23/W от 21.02.2023 с ООО «ГринТех Энерджи»).

- обслуживание основных производственных фондов – оборудование и фонды, предназначенные для биологической деструкции сырья с целью получения топлива – биогаза, системы подготовки биогаза, подачи и откачки сырья. Основной поставщик запчастей для насосного оборудования – ООО «Ранта» - Коммерческое предложение № 00222 от 01.09.2023 является типовым с номенклатурой запчастей и материалов для ремонта насосов с предполагаемой периодичностью – 1 раз в год. ООО «БГМЗ» осуществляет ремонт погружных насосов 1 раз в год (Счета-договор № 639 от 23.08.2023). Основной поставщик запчастей для сепараторного оборудования – ООО «Миасский завод промышленного оборудования», КП № 665 от 01.09.2023 является типовым для замены сита сепаратора с предполагаемой периодичностью – 2 раза в год.

- прочие расходы по содержанию и эксплуатации производственного оборудования фиксированные – *техническое обслуживание газопроводов в рамках требований к объектам ОПО (ООО «Газэнергомонтаж») по договору № 066-ТО-22 от 01.12.2022 и обслуживание компрессорного оборудования ООО «Фабрика компрессоров» (типовой счет на оплату № 1614 от 04 сентября 2023 с периодичностью 2 раза в год).*

2.5) организация мероприятий по профилактике и устранению чрезвычайных ситуаций на объекте в размере 26,28 тыс.руб.

Услуги по данной статье оказываются специализированной организацией ООО «БелСпас» по договору №04/23 от 01.01.2023

2.6) общепроизводственные и общехозяйственные фиксируемые расходы, относимые на объект, приняты на 2024 год в размере 1 972,96 тыс.руб:

- техническое обслуживание и содержание авто и спец. транспорта:

1) *Обслуживание MANITOU MLT-X 737 130 PS D - договор № БФ-72У на техническое обслуживание и ремонт техники от 07.02.2023; договор № ОБ/Ф-273018-02-01-С-01 от 02.02.2023 с ООО «Юпитер 9»;*

2) *Обслуживание EARTHFORCE S18 - договор № ОБ/Ф-273018-01-01-С-01 от 02.02.2023 с ООО «РЭК»;*

3) *Обслуживание Lada Largus производится ООО «Белгородская автомобильная компания» четыре раза в год, типовый счет № АК 436 от 22.06.2023.*

- вывоз и внесение эффлюента (договор № 01/2023 возмездного оказания услуг от 15.02.2023 с ООО «Борисовская зерновая компания»);

- прочие расходы (общехозяйственные и общепроизводственные работы и услуги по жизнеобеспечению объекта; спецодежда – ежегодная покупка летнего комплекта по КП № 320 от 04.09.2023г. ООО «Курскспецодежда», и зимнего комплекта каждые два года по КП ООО «Курскспецодежда», обтирочный материал и СИЗ по типовому счету № 2970 от 29 августа 2023 г. ООО «КАЙКОР-СПЕЦОДЕЖДА» 6 раз в год).

2.7) Аренда транспортных средств принимаются для расчета тарифов на 2024 год в размере – 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих необходимость в осуществлении регулируемой деятельности.

Корректируемые расходы, включаются в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами, в году i долгосрочного периода регулирования, устанавливаются в соответствии с [пунктом 9](#) настоящих Методических указаний:

1) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;

2) 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);

3) оплату налогов на прибыль и иных налогов, за исключением налога на имущество;

4) прочие расходы, учитываемые при установлении цен (тарифов) на i-й год долгосрочного периода регулирования, а именно:

4.1) коммунальные платежи (водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, обслуживание канализации);

4.2) общепроизводственные и общехозяйственные корректируемые расходы, относимые на объект;

4.3) прочие работы, услуги и материальные затраты производственного характера, не учтенные в составе перечисленных выше корректируемых расходов.

В расчет тарифа корректируемые расходы на 2024 год приняты в размере 143,24 тыс.руб.

Корректируемые расходы, определенные методом экономически обоснованных расходов (затрат) для 2024 года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

1) Коммунальные платежи в размере 21,49 тыс.руб.

- вывоз и захоронение ТКО по договору № БРР-729 на оказание услуг по обращению с ТКО на территории Белгородской области от 01.01.2023 с ООО «ЦЭБ».

2) Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей на 2024 год приняты в размере 18,87 тыс.руб.

Налоги включают транспортный и имущественный налог, а также платеж объекта II категории в соответствии с поданной по итогам года декларацией за негативное воздействие на окружающую среду (НВОС):

- транспортный налог из расчета налоговой базы и ставки налога 15% и 25%;

- земельный налог из расчета базы и ставки налога 1,5%;

- предварительный расчет плата за негативное воздействие на окружающую среду (перечень веществ и отходов на утверждении).

3) Общехозяйственные корректируемые расходы на 2024 год приняты в размере 102,88 тыс.руб.:

- Лабораторные исследования сырья и субстрата – выполняются лабораторий каждые два месяца (*типовой счет №153 от 23.03.2023 ФГБУ «ЦАС Белгородский»*).

4) Аренда (лизинг) прочего имущества принимается для расчета тарифов на 2024 год размере – 0,00 тыс. руб. ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих необходимость в осуществлении регулируемой деятельности.

Переменные эксплуатационные затраты

Переменные эксплуатационные затраты на 2024 год заявлены ООО «Русьстройинвест» в размере 18 224,90 тыс.руб.

В расчёт тарифа приняты переменные эксплуатационные затраты на 2024 год в размере 11 470,08 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний, уровень переменных эксплуатационных затрат ($ПерP_i$), 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:

$$ПерP_i = \min[ПерP_i; ПерP^{пред} * (\frac{\Xi_i^{заяв}}{1000})], \text{ где}$$

$ПерP_i$ - уровень переменных эксплуатационных затрат на i год регулирования (тыс. руб.);

$ПерP^{пред}$ - предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведённой электрической энергии (тыс. руб.), установленная как минимум из:

- предельной величины переменных эксплуатационных затрат, определённой по итогам конкурсного отбора проектов квалифицированных генерирующих объектов для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определённом [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

- предельной величины переменных эксплуатационных затрат, установленной [Распоряжением](#) № 1-р для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта;

$\mathcal{E}_i^{\text{заяв}}$ - объем полезного отпуска электрической энергии квалифицированного генерирующего объекта, кВт*ч.

В результате анализа переменные эксплуатационные затраты на 2024 год учтены в размере 11 470,08 тыс.руб. как наименьшее значение в соответствии с пунктом 7 Методических указаний, в том числе:

1) «Сырье на технологические цели» (биотопливо) приняты в размере 15 737,63 тыс.руб. с учетом плановых значений, заявленных организацией на 2024 год.

Статья «Сырье на технологические цели (биотопливо)» включает стоимость сырья для производства биогаза для последующей выработки электроэнергии. Расчет затрат на сырье производится на основании необходимого для производства электроэнергии объема выработки биогаза, обеспечиваемого суточной загрузкой сырья (кукурузный силос, жом свекловичный, микс, стоки, боенские отходы, кровь, меласса).

Топливом для выработки электроэнергии на биогазовой станции «Лучки» является биогаз, являющийся возобновляемым источником энергии (ВИЭ) в соответствии с положениями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», образующийся при анаэробном сбраживании сырья – свиного навоза, кукурузного силоса и других субстратов.

Наименование субстратов	Итого, т.	Стоимость за 1т., тыс.руб.	Стоимость топлива, тыс.руб.
Жом свекловичный	5355	441,00	2 361, 55
Жмых подсолнечника	600	9 000,00	5 400, 00
Меласса обессахаренная	745	1 833,33	1 365, 83
Микс	2350	1 600,00	3 760, 00
Масло подсолнечное	33	86 370,91	2 850, 24
Всего			15 737,62

По данной статье учтены все составляющие субстратов в результате технологического цикла, образующих биогаз и биоудобрение.

Представленные основные договора на поставку сырья, имеют пролонгацию:

- ООО «Группа Компаний Русагро» (счет-оферта № 1 от 06.03.2023);
- ИП Щербак В.И. (договор поставки № 1 от 19.12.2022);
- ООО «Трансутилизация» (договор поставки органического сырья № 06-03/23-ТУ от 10.03.2023);
- ООО «Юнитрейд» (договор поставки № 20/12/2022 от 20.12.2022);
- ООО «Агроресурс» (договор поставки № 23/12/2022 от 23.12.2022).

2) «Электроэнергия на хозяйственные нужды» приняты в размере 1 181,35 тыс.руб. (договор энергоснабжения № 3170273 от 30.12.2022 с АО «Белгородэнергосбыт»);

3) «ГСМ, топливо» приняты в размере 1 305,92 тыс.руб (договор-оферта № 34540122/045756 от 23.12.2022 с ООО «РН-Карт»). Топливо для 3-х ед. транспортных средств, которые находятся на балансе организации по договору лизинга.

В связи с тем, что в 2022 году ООО «Русьстройинвест» не осуществляла регулируемую деятельность в части эксплуатации объекта генерации возобновляемых источников энергии, поэтому связанные с производством и реализацией продукцией (услуг) расходы приняты из базиса текущих затрат 2023 года с учетом планируемых на 2024 год объема производства и мероприятий по обслуживанию, ремонту генерирующего объекта.

Согласно пункту 6 Методических указаний налог на имущество на каждый год долгосрочного периода регулирования, включается в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами с учётом положений пункта 33(1) Основ ценообразования.

Расчет налога на имущество произведен исходя из текущего базиса основных средств и налоговой ставки на имущество в размере 2,2%.

Исходя из вышеизложенного по статье «налог на имущество» приняты затраты на 2024 год в размере 571,37 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний, при переходе в собственность производителя активов, необходимых для осуществления деятельности по производству и продаже электрической энергии (мощности), ранее учитывавшихся при определении размера или базы инвестированного капитала другого производителя, размер приведенного инвестированного капитала и остаточная величина инвестированного капитала, относящаяся к этим активам, устанавливаются равными размеру приведенного инвестированного капитала и остаточной величины инвестированного капитала, относящейся к этим активам, производителя, передавшего указанные активы.

Расчёт тарифов на электрическую энергию (мощность), произведённую на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном объекте ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцуры») и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, осуществлён методом индексации НВВ на основании следующих долгосрочных параметров регулирования (соответствующих размеру величин ранее утвержденных для ООО «РЭК»):

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Базовый размер инвестированного капитала	тыс.руб.	138 845,06	138 845,06	138 845,06	138 845,06	138 845,06	138 845,06
Размер приведённого инвестированного капитала	тыс.руб	158 060,17	158 060,17	158 060,17	158 060,17	158 060,17	158 060,17
Базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств	%	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
Базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии	%	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Срок возврата инвестированного капитала	лет	15	15	15	15	15	15

Возврат инвестированного капитала

Согласно пункту 10 Методических указаний в необходимую валовую выручку производителя для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ на долгосрочный период регулирования включается возврат инвестированного капитала, рассчитываемый по следующей формуле:

$$BK_i = \frac{ПИК_i}{CBK}, \text{ где:}$$

BK_i - возврат инвестированного капитала на i -год долгосрочного периода регулирования, тыс.руб.;

$ПИК_i$ - размер приведенного инвестированного капитала, определяемый на начало расчетного года i 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.

На 2024 ВК=10 537,34 тыс.руб., для последующих годов долгосрочного периода регулирования, расчет представлен в Приложение 1.

В течение долгосрочного периода регулирования ежегодно проводится корректировка размера приведенного инвестированного капитала и остаточной величины инвестированного капитала с учетом корректировки на основе фактических данных об осуществленных инвестициях.

ООО «Русьстройинвест» в составе предложений по установлению тарифов, формируемом в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» направило в Управление предложения по установлению значений приведённой и остаточной стоимости инвестированного капитала на начало очередного долгосрочного периода регулирования. Изменений величины инвестированного капитала и возврата капитала не планируется ООО «Русьстройинвест» от данных величин действовавших в отношении ООО «РЭК».

Кроме того, к заявлению от 20.09.2023 № 2009-23/1/Б ООО «Русьстройинвест» было приложено информация о движении инвестированного капитала в 2023 году, с указанием остаточной стоимости на конец 2023 года в размере 80 150,84 тыс.руб. Также было сообщено, что дополнительные инвестиции в стоимость квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ в 2022 году не производились.

На основании вышеизложенного, определяем размер приведённого инвестированного капитала (ПИК, тыс.руб.) на начало очередного долгосрочного периода регулирования 2024 – 2028 годы.

$П\text{И}К_i = 158\,060,17 \text{ тыс.руб.} + 0,0 \text{ тыс.руб.} - 0,0 \text{ тыс.руб.} = 158\,060,17 \text{ тыс. руб.}$

Размер приведённого инвестированного капитала ПИК составляет 158 060,17 тыс.руб.

Срок возврата инвестированного капитала

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний срок возврата инвестированного капитала (СВК), учитываемый регулирующим органом при установлении долгосрочной цены (тарифа), составляет 15 лет с момента начала действия долгосрочной цены (тарифа), установленной в отношении соответствующего квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ.

Доход на инвестированный капитал

Пунктом 11 Методических указаний определено, что в НВВ производителя на i -год долгосрочного периода регулирования включается доход на инвестированный капитал $ДК_i$ (тыс. руб.), рассчитываемый по следующей формуле:

$$ДК_i = ОИК_i * НД_i,$$

где:

$ОИК_i$ - остаточная стоимость инвестированного капитала, определяемая на начало расчётного года i долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 21 Методических указаний (тыс.руб.);

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

Норма доходности инвестированного капитала рассчитана в соответствии с пунктом 18 Методических указаний по формуле:

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

где:

$НД_{\text{баз}}$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ капитала, равный 14 %;

ДГО_{баз} - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств в размере 8,5 %;

ДГО_i - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года *i* коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности.

В соответствии с письмом АО «АТС» от 21.06.2023 № 01-02/23-21526 значение ДГО, определенное по результатам 2022 года, составило 0,09867 (9,867 %).

Произведя расчёт по формуле, норма доходности инвестированного капитала НД₂₀₂₄ = 15,44 %.

Таким образом, доход на инвестированный капитал составил 12 372,32 тыс.руб., возврат инвестированного капитала составил 10 537,34 тыс.руб.

Базовый размер инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования 2024 – 2028 годы - 158 060,17 тыс.руб.

Анализ экономически обоснованной величины прибыли

Расчёт НВВ для генерирующего объекта ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцурь») осуществлён в соответствии с Методическими указаниями.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице:

Статья затрат	Ед. изм.	Утв. 2023 КГРЦТ	Предложение организации на 2024 год	Корректировка (предложение) УГРЦТ на 2024 год	Отклонение от предложений организации, +/-	Обоснование
Постоянные эксплуатационные расходы в НВВ (ПОi)	тыс.руб.	7 662,24	29 850,41	7 945,76	-21 904,65	
Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат (Р № 1-р прил.6, руб./кВт в год)	тыс.руб.	7 662,24	7 945,76	7 945,76		Распоряжение № 1-р
Сумма постоянных эксплуатационных расходов по материалам, в том числе:	тыс.руб.	12 201,54	29 850,41	15 378,96	-14 471,45	
Фиксируемые расходы (ОРi)	тыс.руб.	11 983,78	25 983,72	15 235,72	-10 748,0	МУ п.8
Корректируемые расходы (НРi)	тыс.руб.	217,76	3 866,69	143,24	-3 723,45	МУ п.9
Переменные эксплуатационные затраты на обслуживание в НВВ (ПРi)	тыс.руб.	10 707,80	18 224,90	11 470,08	-6 754,82	
Предельная величина переменных эксплуатационных затрат (Р № 1-р прил.7, руб./МВт/час)	тыс.руб.	10 707,80	10 034,84	11 470,08	1 435,24	Распоряжение № 1-р
Сумма переменных эксплуатационных расходов по материалам, в том числе:	тыс.руб.	22 610,97	18 224,90	18 224,90		
Сырье на технологические цели (биотопливо) - жом, жмых, микс,	тыс.руб.	21 307,00	15 737,63	15 737,63		

Статья затрат	Ед. изм.	Утв. 2023 КГРЦТ	Предложение организации на 2024 год	Корректировка (предложение) УГРЦТ на 2024 год	Отклонение от предложений организации, +/-	Обоснование
меласса, масло подсолнечное						
Основные материалы и энергия, в том числе:	тыс.руб.	1 303,97	2 487,27	2 487,27		
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	785,69	1 181,35	1 181,35		
Природный газ	тыс.руб.	29,21	0,00	0,00		
ГСМ, топливо	тыс.руб.	489,06	1 305,92	1 305,92		
Налог на имущество (НИи)	тыс.руб.	208,98	571,37	571,37		Справка-расчет налога на имущество
Возврат инвестированного капитала (ВКи)	тыс.руб.	10 537,34	10 537,34	10 537,34		
Доход на инвестированный капитал (ДКи)	тыс.руб.	11 592,94	12 372,32	12 372,32		МУ п. 32
НВВ, всего	тыс.руб.	40 709,31	71 556,34	42 896,87	-28 659,47	
Натуральные показатели						утв. СПБ на 2024 год
Выработка электроэнергии	тыс.кВт*ч	3 469,8000	3 583,8720	3 584,4000	0,53	
Расход электроэнергии на собственные нужды	тыс.кВт*ч	449,8000	447,9840	447,6000	-0,38	
Отпуск электроэнергии с шин (п. 1 - п. 3)	тыс.кВт*ч	3 019,6000	3 135,8880	3 136,8000	0,91	
Полезный отпуск электроэнергии (п. 4 + п. 2 -п. 5 - п. 6)	МВт*ч	3 019,6000	3 135,8880	3 136,8000	0,91	
Установленная мощность КГО ВИЭ	МВт	0,5260	0,5260	0,5260		
Расчет тарифа						
ЭО 1-ставочная цена ВИЭ (без НДС)	руб./кВт* ч	13,48	22,82	13,68	-9,14	

Переменные и постоянные расходы на 2024 год включены в НВВ в размере, определенном методом экономически обоснованных расходов (далее – МЭОР), так как являются наименьшей величиной по сравнению с определенными в соответствии с Методическими указаниями и Распоряжением № 1-р.

Постоянные эксплуатационные расходы включают фиксируемые (ОРi) и корректируемые (НРi) расходы согласно Методическим указаниям. Расчет выполнен на основании счетов, договоров и коммерческих предложений контрагентов.

Фиксируемые и корректируемые расходы на 2024 год и далее рассчитаны в соответствии с п. 8, 9 Методических указаний.

Распоряжением № 1-р определены предельные величины постоянных и переменных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, с учётом ожидаемой инфляции, используемые при установлении цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведённую на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных

генерирующих объектах, функционирующих на розничных рынках, на 2014 - 2035 годы и учтённые при расчёте тарифа на 2024 год:

1. Для генерирующих объектов, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью до 1 МВт, в отношении соответствующего календарного года квалифицированного генерирующего объекта ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцуры») (2024 год) предел по постоянным эксплуатационным затратам составляет 15 106 руб./кВт в год;

2. Для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью до 25 МВт, в отношении соответствующего календарного года в эксплуатацию квалифицированного генерирующего объекта ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцуры») (2024 год) предел по переменным эксплуатационным затратам составит 3 200 руб./МВт.ч.

Расчет тарифов на 2024 год был выполнен исходя из объемов электрической энергии и мощности, утвержденных для биогазовой электростанции «Байцуры» СПб на 2024 год.

НВВ рассчитывается на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчёта цен (тарифов).

В результате анализа материалов скорректированная плановая НВВ, принимаемая к расчёту при установлении тарифов на 2024 год, составит 42 896,87 тыс.руб., экономически обоснованная одноставочная цена (тариф) на 2024 год составит 13,68 руб./кВтч.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, долгосрочные цены (тарифы), предусмотренные подпунктом 1 пункта 1 Методических указаний, устанавливаются как одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учётом стоимости мощности.

Анализ соответствия расчета цен и формы представления предложений нормативно-методическим документам

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35 - ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 № 1-р «Об основных направлениях государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 года», приказом Федеральной антимонопольной службы от 14.02.2022 № 104/22 «Об утверждении Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведённую 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».

Таким образом, тарифы на электрическую энергию (мощность), произведённую на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном объекте ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Лучки») приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях с 01 января 2024 года по 31 декабря 2028 года, предлагается установить в размере:

Цена (тариф)
на электрическую энергию (мощность), произведённую
на функционирующем на основе использования возобновляемых
источников энергии квалифицированном объекте
ООО «Русьстройинвест» (биогазовая станция «Байцуры»)
и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях,
с 01 января 2024 года по 31 декабря 2028 года
(тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
		руб./кВт*ч	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	Однотарифная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)	руб./кВт*ч	01.01.2024 - 30.06.2024	01.07.2024 – 31.12.2024
			13,68	13,68
			01.01.2025 - 30.06.2025	01.07.2025 – 31.12.2025
			13,37	13,37
			01.01.2026 - 30.06.2026	01.07.2026 – 31.12.2026
			13,07	13,07
			01.01.2027 - 30.06.2027	01.07.2027 – 31.12.2027
			12,78	12,78
			01.01.2028 - 30.06.2028	01.07.2028 – 31.12.2028
			12,50	12,50