

Доклад
по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов и долгосрочных параметров регулирования для АО «УК «ПЛП» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.

I. Основания для корректировки индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания №98-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2021-2025 г.г. для Акционерного общества ««Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) (далее - АО «УК «ПЛП», организация) произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год. АО «УК «ПЛП» предложение о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год и обосновывающие материалы к нему представлены письмом № 269 от 25.04.2023 г. (вх. № 1114/33 от 28.04.2023 г.), дополнительные материалы представлены письмами № 568 от 27.09.2023г., № 584 от 02.10.2023 г., № 629 от 13.10.2023 г., № 659 от 25.10.2023 г. Корректировка проведена департаментом на основании представленных организацией материалов, имеющих данные с учетом анализа производственно-хозяйственной деятельности за отчетный период - 2022 год.

В отношении АО «УК «ПЛП», расположенного по адресу 633100, Новосибирская область, Новосибирский р-н, с.п. Толмачевский сельсовет, платформа 3307 км, д. 20, осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов, с учетом метода сравнения аналогов. Регулирование организации осуществляется с 2012 года. С 2021 года для АО «УК «ПЛП» начался новый долгосрочный период регулирования, который составляют пять лет (2021-2025 гг.).

АО «УК «ПЛП» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности. Право собственности по объектам недвижимого имущества подтверждено государственной регистрацией. Общество осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 12.05.2021 № УЭ-а-69-21-01160 с учетом дополнительных соглашений №№ УЭ-а-69-21-01160-ДС001 - ДС013.

I. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней

Расчеты необходимой валовой выручки и тарифов произведены в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2, Методических указаний №98-э,

Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э (далее – Методические указания №421-э), Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее - нормативы потерь).

2. Анализ соответствия АО «УК «ПЛП» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

1) АО «УК «ПЛП» владеет на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 30,880 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 (далее - Критерии). Право собственности на все объекты недвижимости, подлежащие государственной регистрации, зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2) АО «УК «ПЛП» владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 67,552 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 64,474 км,

ниже 1 кВ – 3,078 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3) За три предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4) У АО «УК «ПЛП» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 289-27-25, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <https://plp-nso.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Новосибирской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Новосибирской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, АО «УК «ПЛП» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

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

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы и материалы, имеющие значение для составления объективного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная АО «УК «ПЛП» информация является достоверной, то есть не содержит заведомо ложных и искаженных данных. Все представленные обосновывающие материалы подписаны руководителем организации, либо должностными лицами, на которых возложена ответственность за формирование представленной информации, следовательно, ответственность за ее достоверность несут руководитель и должностные лица организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной АО «УК «ПЛП» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым департаментом видам деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, производилась на основе анализа расходов в разрезе экономических элементов затрат. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе АО «УК «ПЛП» в предшествующих периодах регулирования.

II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии АО «УК «ПЛП» на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021 -2025 гг.

1. Расчет НВВ с учетом планируемых параметров расчёта тарифов на 2024 год

1.1. Основные показатели

Индекс потребительских цен (далее - ИПЦ) на 2024 год, определенный на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г., составляет 107,2%.

По результатам проведенного анализа размер активов принят департаментом на 2024 год в размере 774,74 условных единиц (у.е.).

Величина подконтрольных расходов на 2024 г. сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2021 г.), скорректированных на коэффициент индексации (по каждому расчетному году долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов), учитывающий индекс эффективности подконтрольных расходов, прогнозное (а при наличии фактическое) годовое значение индекса потребительских цен, индекс изменения количества активов, рассчитанный с учетом коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и среднегодового (планируемого, а при наличии фактического) количества условных единиц, и составит **9 750,6 тыс. руб.**

Расчет среднегодового фактического количества условных единиц оборудования произведен департаментом в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний №98-э на основе сведений, предоставленных письмом организации от 25 октября 2023 г. № 659, о фактическом количестве условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, исходя из объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности (в отношении которых заключены в надлежащем порядке и исполнялись договоры оказания услуг по передаче с АО "РЭС" в течение соответствующего периода), с учетом ввода и выбытия активов.

Величина неподконтрольных расходов на 2024 г. составит 43 401,9 тыс. руб.

Расходы сформированы исходя из следующего.

По оплате услуг ПАО «ФСК-Россети» (ранее ПАО «ФСК ЕЭС») по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в размере **4 191,0 тыс. руб.:**

- в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 г., утвержденным приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом внесения изменений приказами ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП, от 31 октября 2023 года №783/23- ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс): объем мощности 1,014МВт., в том числе за 1 полугодие - 1,014 МВт, за 2 полугодие - 1,014 МВт; объем электрической энергии (потери) 0,33370 млн. кВтч, в том числе за 1 полугодие 0,23928 кВтч, за 2 полугодие 0,09441 кВтч;

- ставки тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, планируемых к утверждению ФАС России на 2024 год 269 531,2 руб./МВт*мес., в том числе за 1 полугодие 256 086,6 руб./МВт*мес., за 2 полугодие 282 975,7 руб./МВт*мес.;

- ставки тарифа на оплату нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 2024 год в размере 2 731,0 руб./МВт*час, в том числе за 1 полугодие 2 731,0 руб./МВт*час, за 2 полугодие 2 731,0 руб./МВт*час на основании официально опубликованных Ассоциацией НП «Совет рынка» данных о прогнозных значениях ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемых для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год (по состоянию на 01.11.2023 г.).

На уплату налогов в размере **4914,8 тыс. руб.** $((5042,6-74,6)*0,989273)$ (налог на имущество) расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога на недвижимое имущество 2,2%. Департаментом не учтен на 2024 год налог на имущество по ряду объектов: КЛ- 0,4 кВ от ТП-6 до ВРУкВ ООО "Терминал 1", 00-000720; КЛ-0,4кВ от ТП-9 до ВРУ ООО "Сириус", 00-000715; КЛ- 20 кВ от РП-2 20кВ до ТП 20/0,4кВ ПАО "Вымпел-Коммуникации", БП-000848, в связи с тем, что организацией не представлены сведения, подтверждающие наличие заключенного в установленном законодательством порядке договора на оказание услуг по передаче электрической энергии по указанным объектам, на общую сумму 74,6 тыс. руб.

На уплату страховых взносов и обязательных платежей в размере **699,9 тыс. руб.** расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ) и действующих ставок: тарифа страховых взносов в размере 30% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,4% от ФОТ (3 класс профессионального риска - деятельность по передаче электрической энергии в соответствии с Классификацией видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утвержденной приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 30 декабря 2016 года №851н.).

На амортизационные отчисления в размере **33 521,2 тыс. руб.** (в доле отнесения расходов на услугу по передаче электрической энергии 33 884,7*98,9%) – исходя из расчета экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования (согласно предоставленной организацией амортизационной ведомости за 9 мес. 2023 г.) в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с учетом максимального срока полезного использования активов и отнесением этих активов к соответствующей амортизационной группе, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расходы по амортизации на 2024 год сформированы с ростом к 2023 году ввиду того, что количество условных единиц, принятых в тарифное регулирование выросло на 110,6.

На расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства – **0 тыс. руб.**

Расходы на предоставление в пользование эстакады технических трубопроводов для размещения кабеля ВБбШнг-1 заявлены организацией в размере 20,5 тыс. руб. в соответствии с договором с АО «СИБЭКО» от 6 октября 2011 года №4109. Договор заключен способом закупки у единственного поставщика в силу невозможности территориального размещения кабеля на другой территории. Согласно пп.5) пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, *иных объектов производственного назначения*, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, учитываются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Материалы, подтверждающие величину амортизации и налоговых платежей по арендуемому объекту, организацией не представлены. В связи с этим, расходы на предоставление в пользование эстакады технических трубопроводов для размещения кабеля ВБбШнг-1 в размере 20,5 тыс. не признаны департаментом экономически обоснованными.

На аренду земли в размере **75,1 тыс. руб.** (в доле отнесения расходов на услугу по передаче электрической энергии 75,9*98,9%), в т.ч.:

- 30,4 тыс. руб. (30,7*98,9%), исходя из фактически понесенных предприятием за 2022 год расходов по договорам аренды земельных участков согласно договорам от 06.09.2021 г. №№180,181 с Администрацией Новосибирского района Новосибирской области;

- 17,8 тыс. руб. (18,0*98,9%), исходя из фактических понесенных предприятием за 2022 год расходов по договорам аренды земельных участков с ЗАО «Пригородное» от 03.12.2012 г., гр. Придатко Т.С. от 25.11.2013 г. №51/13/1;

- 27,0 тыс. руб. (27,3,0*98,9%), исходя из фактически понесенных предприятием за 2022 год расходов по договорам аренды земельных участков с Администрацией рабочего поселка Кольцово №05-05/03-22 от 18.04.2022 г., №05-05/04-22 от 18.04.2022 г., №05-05/05-22 от 18.04.2022 г., в соответствии с разрешением Администрации рабочего поселка Кольцово №05-27/04-19 от 12.07.2019 г. на использование земельного участка,

Объем услуг по передаче электрической энергии АО «УК «ПЛП» на 2024 год сформирован на основании Сводного прогнозного баланса и включает:

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. в соответствии со Сводным прогнозным балансом 15,3246 МВт, в том числе за 1 полугодие 15,3254 МВт, за 2 полугодие 15,3237 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, сформирован на основании Сводного прогнозного баланса, составит 114,0828 млн.кВтч, в том числе: за 1 полугодие – 57,0414 млн.кВтч, за 2 полугодие - 57,0414 млн.кВтч.

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по сетям организации сформирован в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год и составил 1,65% от отпуска в сеть.

Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей, учитываемый при определении ставки на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии, определён департаментом исходя из планового объёма электроэнергии для передачи сторонним потребителям, присоединённым к сетям организации и уровня потерь, и составит 1,8828 млн.кВтч, в том числе: за 1 полугодие - 0,9414 млн.кВтч, за 2 полугодие – 0,9414 млн.кВтч.

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. составит 2,93805 руб./кВтч (сформирована с учетом официально опубликованных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2024 год, по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2023 г., планируемой к утверждению величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергосбыт» и платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанных с учетом индексов роста цен по данным Минэкономразвития России на 2024 год).

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) составят **5 531,8 тыс. руб.** и рассчитаны исходя из объема потерь (1,8828 млн.кВтч) и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии (2,93805 руб./кВтч.), в том числе: за 1 полугодие 2 765,9 тыс. руб., рассчитаны исходя из объема потерь (0,9414 млн.кВтч) и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии (2,93805 руб./кВтч.), за 2 полугодие - 2 765,9 тыс. руб., рассчитаны исходя из объема потерь (0,9414 млн.кВтч) и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии (2,93805 руб./кВтч.)

1.2. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом исполнения показателей надежности и качества на 2024 год проводиться не будет, так как повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год (КНК_i) равен 0%.

1.3. Корректировка НВВ по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год.

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии организацией получен дополнительный доход в размере 1114,7 тыс. руб., в том числе по содержанию объектов электросетевого хозяйства – 0 руб., по оплате потерь – 1114,7 тыс. руб.

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности производится в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний №98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э величина корректировки НВВ на 2024 год в сторону снижения составит **(-1264,2) тыс. руб.** (38020,3–39135,0= (-1114,7)*1,058*1,072= (-1264,2) тыс. руб.).

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку электрической энергии производится по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт. пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.) \text{ где:}$$

Наименование		Ед. измерения	2022 год
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	P_{i-2}^{ϕ}	млн.кВтч	1,463
Объем потерь в пределах установленного норматива (при фактическом объеме отпуска электрической энергии в сеть)	$N_{i-2}^{уст} * \mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}$	млн.кВтч	1,651
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	$N_{i-2}^{уст}$	%	1,65%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}$	млн.кВтч	100,042

периода регулирования			
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	2,423149
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл}$	млн.кВтч	70,3304
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	ЦПи-2	руб./кВтч	2,27388
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	ПО i	тыс. руб.	906,0

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11, 11(2) Методических указаний №98-э будет произведена в сторону увеличения на **1027,6 тыс. руб.** ($906,0 \cdot 1,058 \cdot 1,072$) (+ Δ НВВ на 2024 год).

Кроме того, возмещению по итогам анализа производственно-хозяйственной деятельности подлежат расходы в размере **755,2 тыс.руб.** (+ Δ НВВ на 2024 год), признанные департаментом экономически обоснованными в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11, 11(2) Методических указаний №98-э:

- по оплате услуг ПАО «ФСК-Россети» (ранее ПАО «ФСК ЕЭС») в размере **755,2 тыс. руб.** ($665,9 \cdot 1,058 \cdot 1,072$).

В результате размер необходимой валовой выручки, сформированный департаментом на 2024 год, будет увеличен на **518,6 тыс. руб.** ($-1264,3 + 1027,6 + 755,2$) (+ Δ НВВ на 2024 год).

1.4. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024 г. приведён в таблице.

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 (базовый уровень)	2022	2023	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)						
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	6%	6%	6%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)						
1.	Индекс потребительских цен Ij			13,8%	5,8%	7,2%
2.	Количество активов ПЛАН ue_j , ue_{j-1}	у.е.	526,55	531,15	664,14	774,74
2.1	Количество активов ФАКТ ue_j , ue_{j-1}	у.е.	526,55	531,15	664,14	774,74
3.	Индекс изменения количества активов ИКАj			0,1878	0,1249	0,0066
4.	Коэффициент индексации Киндj			1,077	1,181	1,134
5.	П ij Киндj					1,442
Расчет подконтрольных расходов						

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 (базовый уровень)	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	73,9	72,9	86,3	106,5
1.1.1	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	тыс.руб.	73,9	72,9	86,3	106,5
1.1.2	<i>Работы и услуги производственного характера</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 596,9	1 575,9	1 865,1	2 302,4
1.3	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	13,6	13,4	15,8	19,5
1.4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 078,6	5 011,8	5 931,5	4 526,7
1.4.1	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс.руб.	1 938,9	1 913,4	2 264,6	2 795,5
1.4.2	<i>Расходы на страхование</i>	тыс.руб.	100,9	99,6	117,9	145,5
1.4.3	<i>Другие прочие расходы</i>	тыс.руб.	3 038,8	2 998,8	3 549,1	4 381,2
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	6 762,9	6 674,0	7 898,7	9 750,57
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 (базовый уровень)	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК -Россети"	тыс.руб.	6 847,5	5815,6	4 526,9	4 191,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду	тыс.руб.	48,1	48,1	48,9	75,1
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 439,1	3287,0	4 315,6	4 914,8
2.4.1	<i>Плата за землю</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.2	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	3 439,1	3287,0	4 315,6	4 914,8
2.4.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	485,5	479,1	567,0	699,9
2.6	Амортизация ОС	тыс.руб.	24 852,7	24 939,5	28 478,1	33 521,2
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	35 673,0	34 569,3	37 936,5	43 401,9
3.	Корректировка по результатам анализа за отчетный период	тыс.руб.	4 001,4	-5 861,6	1 985,9	518,6
3.1.	Изъятие расходов по результатам анализа	тыс.руб.	-1 719,00	-658,4	-65,3	0,0
3.2.	Возмещение по результатам анализа	тыс.руб.	0,00	297,97	0,0	755,2
3.3.	Корректировка по выручке в части содержания электрических сетей	тыс.руб.	6 781,20	-3 176,5	3 584,7	0,0
3.4.	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска	тыс.руб.	-1 060,80	-2 324,6	-1 533,5	1 027,6
3.5.	Корректировка по доходам в части регулируемой деятельности	тыс.руб.				-1 264,2
4.	Корректировка по надежности и качеству	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0
5.	НВВ всего	тыс.руб.	46 437,3	35 381,7	47 821,1	53671,1
5.1.	в том числе: 1 полугодие	тыс.руб.	23 218,6	17 690,9	23 910,5	26 835,6
5.2.	2 полугодие	тыс.руб.	23 218,6	17 690,9	23 910,5	26 835,6

1.5.Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «УК «ПП» на 2024 год приведен в таблице.

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024	2024	
				1 полугод.	2 полугод.
Сальдо-переток мощности	МВт.	12,9790	15,3246	15,3254	15,3237
НВВ	тыс.руб.	47 821,1	53 671,1	26 835,6	26 835,6
Ставка на содержание	руб./МВт. мес.	307 041,21	291858,14	291842,73	291 873,55
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	92,8608	114,0828	57,0414	57,0414

Технологический расход (потери) электрической энергии	млн.кВтч.	1,5324	1,8828	0,9414	0,9414
то же в процентах	%	1,65%	1,65%	1,65%	1,65%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./кВтч.	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	4 232,9	5 531,8	2 765,9	2 765,9
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВтч.	45,58	48,49	48,49	48,49
Однотарифный тариф	руб./кВтч.	0,56056	0,51895	0,51895	0,51895
Отклонение в % (год к году; 1 кв. послед. года ко 2 кв. предыд. года; 2 кв. текущ. года к 1 кв. текущ. года)					
Ставка на содержание			95,1%		100,0%
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии			106,4%		100,0%
Однотарифный тариф			92,6%		100,0%

Снижение однотарифного тарифа на 2024 год связано с ростом суммарного сальдированного перетока электрической энергии на фоне роста активов организации.

1.6. Объем и структура энергопотребления АО «УК «ПЛП» на 2024 г. приведена в таблице.

млн. кВтч.

Показатели	план		в том числе		Отклонение, млн. кВтч	в %
	2023	2024	1 полугодие	2 полугодие		
1. Объем купленной электроэнергии всего:	93,6258	114,9064	57,45320	57,45320	21,281	122,7
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,7650	0,82359	0,41180	0,41180	0,059	107,7
1.2. Объем купленной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	92,8608	114,08280	57,04140	57,04140	21,222	122,9
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	1,5324	1,88280	0,9414	0,9414	0,350	122,9
то же, в % к объему купленной энергии	0,0165	0,01650	0,01650	0,01650	0,000	100,0
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	91,3284	112,20000	56,10000	56,10000	20,872	122,9

1.7. Основные экономические показатели, связанные с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице:

тыс.руб.

Показатели	Принято на 2023	на услугу по передаче эл. энергии	Предложение ДТ на 2024	на услугу по передаче эл. энергии	Отклонение от плана 2023 года, в %
Подконтрольные расходы	7 984,4	7 898,7	9 856,3	9 750,6	123,4
материалы	87,2	86,3	107,7	106,5	123,4
ремонт основных фондов	2 289,1	2 264,6	2 825,8	2 795,5	123,4
расходы на оплату труда	1 885,3	1 865,1	2 327,3	2 302,4	123,4
электроэнергия на хозяйственные нужды	16,0	15,8	19,8	19,5	123,4
прочие расходы	3 706,7	3 667,0	4 575,8	4 526,7	123,4
Неподконтрольные расходы	33 771,8	33 409,5	39 636,1	39 211,0	117,4
отчисления на соц. нужды	573,1	567,0	707,5	699,9	123,4
аренда земли	49,4	48,9	75,9	75,1	153,5
амортизация	28 786,9	28 478,1	33 884,7	33 521,2	117,7
налог на имущество	4 362,3	4 315,6	4 968,1	4 914,8	113,9

Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	41 756,2	41 308,3	49 492,4	48 961,5	118,5
% отнесения расходов на сторонних потребителей	98,9	98,9	98,9	98,9	100,0
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	41 308,3	41 308,3	48 961,5	48 961,5	118,5
Расходы на оплату услуг ФСК, относимые на услуги по передаче электрической энергии		4 526,9		4 191,0	92,6
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э		4 232,9		5 531,8	130,7
Корректировка по результатам анализа за отчетный период		1 345,1		518,6	26,1
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:		52 054,0		59 202,9	113,7
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства		47 821,1		53 671,1	112,2
на оплату технологического расхода (потерь)		4 232,9		5 531,8	130,7
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства		0,07200		0,06928	96,2
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь		0,56056		0,51895	92,6

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики

А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу

Л.В. Иванченко