

Доклад
по вопросу о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии на 2024 год в рамках дела об установлении индивидуальных
тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2020-2024
годы для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»

I. Основания для проведения корректировки 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 20.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые 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 2020-2024г.г. для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024) (далее - ООО «Энергоресурс») произведена корректировка указанных тарифов на 2024 год.

Корректировка проведена на основании представленного организацией предложения по корректировке НВВ и тарифов на 2024 год, с учетом анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год.

ООО «Энергоресурс» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности согласно представленным копиям договоров купли-продажи и выписок из Единого государственного реестра недвижимости.

ООО «Энергоресурс» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора о предоставлении услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 13.04.2022 № УЭ-а-69-22-00863, в котором учтены вышеуказанные объекты электросетевого хозяйства.

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

Заявление о проведении корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Состав обосновывающих материалов, приложенных к заявлению, соответствует перечню, предусмотренному п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Правила № 1178).

Расчеты по корректировке необходимой валовой выручки и тарифов выполнены согласно требованиям Основ ценообразования, 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 (с изменениями и дополнениями), Методические указания №98-э, Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с

применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее - Методические указания с применением метода сравнения аналогов), приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», (далее - Нормативы потерь).

2. Анализ соответствия ООО «Энергоресурс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

ООО «Энергоресурс» владеет объектами электросетевого хозяйства на праве собственности, возникшим на основании договоров купли-продажи объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляет деятельность по передаче электрической энергии по договору, заключенному с котлодержателем АО «РЭС».

Исходя из представленных организацией обосновывающих материалов следует, что ООО «Энергоресурс» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, а именно:

1) ООО «Энергоресурс» 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 100,33 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев.

2) ООО «Энергоресурс» 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 200,324 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 98,742 км;

ниже 1 кВ- 101,582 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3) Факты применения департаментом в отношении ООО «Энергоресурс» 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, отсутствуют, что соответствует пункту 3 Критериев.

4) У ООО «Энергоресурс» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <http://energoresurs54.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) ООО «Энергоресурс» соответствует пункту 6 Критериев, которым предусмотрено отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации 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.

3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

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 ООО «Энергоресурс» информация является достоверной, то есть не содержит заведомо ложных и искаженных данных. Все прилагаемые к заявлению 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 ООО «Энергоресурс» 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 ООО «Энергоресурс» в предшествующих периодах регулирования.

II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «Энергоресурс» в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 г.г.

1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2024г.

1.1. Основные показатели для формирования необходимой валовой выручки на содержание объектов электросетевого хозяйства

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

Размер условных единиц объектов электросетевого хозяйства (активов) составит 1636,05 у.е., что выше уровня 2023 года на 100,10 у.е. за счет приобретения в собственность вновь введенных объектов электросетевого хозяйства.

Величина подконтрольных расходов сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2023 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 14 638,9 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 01 ноября 2023 г. №ЭР-1856, 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).

Сумма неподконтрольных расходов составит 28 696,8 тыс.руб. и включает следующие расходы.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети составят 15 972,0 тыс.руб. Расходы сформированы исходя из:

показателей мощности 4,192 МВт, в том числе: в первом полугодии 4,192 МВт, и во втором полугодии 4,192 МВт в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, 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),

объема нормативных потерь электрической энергии 0,8837 млн. кВтч, в том числе: в первом полугодии 0,4424 млн. кВтч, во втором полугодии 0,4414 млн. кВтч

ставок тарифов:

- на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, планируемых к утверждению ФАС России на 2024 год: 256 086,62 руб./МВт*мес. в первом полугодии, 282 975,72 руб./МВт*мес. во втором полугодии;

- на оплату нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 2024 год в размере 2 731,00 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 1.11.2023 года).

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» отнесены в полном объеме на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям.

Расходы на страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве сформированы в размере 1 329,2 тыс.руб. - расчётным способом исходя из скорректированных на 2024 год расходов на оплату труда и тарифа страховых взносов в размере 30% и тарифа на социальное страхование от несчастных случаев на производстве в размере 0,4%, согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ, что соответствует 3 классу профессионального риска кода 35.12 по ОКВЭД (передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям) согласно Классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утверждённой приказом Минтруда России от 30.12.2016 № 851. Указанные расходы в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям составят 1 284,3 тыс.руб.

Расходы на амортизационные отчисления в размере 8 126,6 тыс. руб. на приобретенные в собственность объекты электросетевого хозяйства по договорам купли-продажи, заключенными с ООО «Энергомонтаж», а также введенные в эксплуатацию в результате строительства. Расчет произведен на основании данных инвентарных карточек учета объектов основных средств ОС-6, оборотно-сальдовой ведомости по счету 02.1 (начисление амортизации) за 9 месяцев 2023 г., исходя из максимальных сроков полезного использования по соответствующим амортизационным группам. Указанные расходы в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям составят 7 852,0 тыс.руб.

Расходы на уплату налога на имущество признаны экономически обоснованными в размере 3 714,1 тыс. руб. и рассчитаны от среднегодовой остаточной стоимости основных средств, относимых к недвижимому имуществу, на 2024г. с применением налоговой ставки в размере 2,2%. Указанные расходы в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям составят 3 588,6 тыс.руб.

Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества по итогам 2022г.

Исходя из предоставленных организацией отчетных данных по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год следует:

фактический показатель уровня надежности (Кнад) достиг плановых значений и, следовательно, равен 0;

фактический показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Ккач1) достиг плановых значений и, следовательно, равен 0

фактический показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Ккач2) достиг плановых значений и, следовательно, равен 0

Таким образом, обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб) равен 0.

В результате повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год (КНКi) равен 0%.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) на 2024 год не проводится.

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

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности проведена по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

HVB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2;

HVB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

$$35\,286,6 - 35\,692,0 = -405,4 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию проведена по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э:

$$ПО_i = \min \left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт. пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт. пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$Ц_{i-2}$ - 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;

$ЦП_{i-2}^{\Phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

$П_{i-2}^{\Phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Согласно расчетам по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит: $71,796 * 5,36\% * 2432,87 - 68,467 * 5,36\% * 2273,88 = 1\,017,1$ тыс. руб.

Также по результатам проведенного анализа производственно-хозяйственной деятельности установлено, что в отчетном периоде у организации возникли экономически обоснованные дополнительные расходы в размере 1000,8 тыс.руб. (+ΔНВВ), в том числе:

на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» – 566,3 тыс.руб.;

на оплату страховых взносов – 434,5 тыс.руб.;

Таким образом, общая величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам деятельности организации за 2022 год, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки ООО «Энергоресурс», составляет 1 612,5 тыс.руб. (+ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ ООО «Энергоресурс» на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $1\,612,5 * 1,058 * 1,072 = 1\,828,9$ тыс.руб.

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024г. приведён в таблице 1.

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020г. (базовый)	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	2%	2%	2%	2%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2	2	2	2
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
1.	Индекс потребительских цен I_j	%		1,067	1,138	1,058	1,072
2.	Количество активов	у.е.	1482,90	1482,90	1482,90	1535,95	1636,05
2.1	Количество активов ФАКТ $у_{ej}, у_{ej-1}$	у.е.	1 482,90	1 482,90	1 482,90	1 535,95	1 636,05
3.	Индекс изменения количества активов $ИКА_j$			0,00	0,00	0,03	0,05
4.	Коэффициент индексации факт			1,046	1,115	1,065	1,102

	Киндј						
5.	П ¹ _ј Киндј						1,368
1. Расчет подконтрольных расходов							
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 694,1	3 750,5	3 833,6	4 089,2	5 053,9
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 113,5	1 130,5	1 155,5	1 232,6	1 523,4
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 580,6	2 620,0	2 678,0	2 856,6	3 530,5
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 088,0	3 135,2	3 204,6	3 418,3	4 224,7
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 918,1	3 978,0	4 066,0	4 337,1	5 360,3
1.3.1.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	2 899,0	2 943,3	3 008,5	3 209,0	3 966,1
1.3.2.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	40,6	41,2	42,1	44,9	55,5
1.3.3.	<i>Общехозяйственные расходы</i>	тыс.руб.	978,5	993,5	1 015,4	1 083,1	1 338,7
	ИТОГО подконтрольные расходы, с учетом применения метода сравнения аналогов	тыс.руб.	10 700,2	10 863,7	11 104,2	11 844,6	14 638,9
2. Расчет неподконтрольных расходов							
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	тыс.руб.	10 432,8	11 480,0	11 262,4	12 870,1	15 972,0
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	6 455,4	6 512,6	6 456,4	0,0	
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	938,8	953,1	974,2	1 039,2	1 284,3
	амортизационные отчисления	тыс.руб.		128,5	128,5	5 864,9	7 852,0
	налог на имущество	тыс.руб.		80,6	77,7	2 881,9	3 588,6
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	17 827,0	19 154,8	18 899,3	22 656,1	28 696,8
3.	Корректировка по результатам анализа ПХД	тыс.руб.	-108,3	630,6	-3 058,4	-2 193,0	1 828,9
4.	Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі		183,0	309,3			
5.	НВВ всего	тыс.руб.	28 601,9	30 958,4	26 945,1	32 307,7	45 164,5
5.1.	в том числе : 1 полугодие		14738,6	15952,8	14024,2	16648,2	23273,2
5.2.	2 полугодие		13863,3	15005,6	12920,9	15659,5	21891,3
	В % к предыдущему году		120,2	108,2	87,0	119,9	139,8

2. Основные показатели для формирования необходимой валовой выручки на покупку потерь

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях составят 12 426,2 тыс.руб. и рассчитаны исходя из:

- объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях 4,2294 млн.кВтч. и рассчитанного исходя из планируемого отпуска электрической энергии в сеть и уровня потерь (%), утверждённого приказом департамента от 23.12.2019 № 754-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы», в размере 5,36% (согласно Сводному прогнозному балансу).

- цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии, учитываемой 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 1.11.2023 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).

3. Балансовые показатели для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Объём услуг по передаче электрической энергии ООО «Энергоресурс» на 2024г. сформирован на основании предложения организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе и включает:

- сальдированный переток мощности в объеме 10,6180 МВт.
- сальдированный переток электрической энергии, в объеме 78,9357 млн.кВтч.

4. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергоресурс» на 2024 год

Таблица 2

Наименование	ед. изм.	2023г.	2024г.	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Суммарный сальдированный переток мощности	МВт.	10,1045	10,6180	10,9474	10,2886
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	32307,7	45164,5	23273,2	21891,3
Ставка на содержание	руб/МВт. мес.	266447,43	354465,47	354318,39	354621,97
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВт.ч.	72,3252	78,9357	40,6754	38,2603
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн. кВт.ч.	3,8752	4,2294	2,1794	2,0500
то же в процентах	%	5,36	5,36	5,36	5,36
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВт.ч.	2762,27	2938,05	2938,05	2938,05
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	10704,4	12426,2	6403,2	6023,0
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВт.ч.	148,00	157,42	157,42	157,42
Одноставочный тариф	руб/кВт.ч.	0,59470	0,72959	0,72959	0,72959
Отклонение в % (год к году)					
Ставка на содержание	%		133,0		
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		106,4		
Одноставочный тариф	%		122,7		

III. Формирование энергопотребления и необходимой валовой выручки ООО «Энергоресурс» в целом по предприятию с учетом корректировки значений параметров расчёта тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024г.

Объём и структура энергопотребления на 2024 год приведена в таблице 3.

Таблица 3
Млн.кВтч.

Показатели	2023г	2024г	Отклоне- ние	В % к 2023 г	1 полугодие 2024г	2 полугодие 2024г
------------	-------	-------	-----------------	-----------------	-------------------------	-------------------------

Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	74,8535	81,6952	6,842	109,1%	42,095	39,600
1.1. Потребление электроэнергии на собственные нужды с потерями	2,5283	2,7595	0,231	109,1%	1,4196	1,3399
1.2. Объем электроэнергии для передачи потребителям, присоединенным к сетям ООО "Энергоресурс" с учетом потерь	72,3252	78,9357	6,611	109,1%	40,6754	38,2603
1.2.1. Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на потребителей, присоединенных к сетям предприятия	3,8752	4,2294	0,354	109,1%	2,1794	2,0500
то же в %	5,36	5,36	0,000	100,0%	5,36	5,36
1.2.2. Полезный отпуск из сети всего	68,4500	74,7063	6,256	109,1%	38,4960	36,2103
мощность	10,1045	10,6180			10,9474	10,2886

IV. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

В составе НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, прибыль не учитывается.

V. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Таблица 4
тыс.руб.

Показатели	Скорректированные расходы на 2023г.	отнесено на услуги по передаче	Скорректированные расходы на 2024г.	отнесено на услуги по передаче	в % к плану 2023г.
Подконтрольные расходы, сформированные с учетом применения метода сравнения аналогов	12221,0	11844,6	15104,1	14638,9	123,6
услуги производственного характера	2956,5	2856,6	3654,0	3530,5	123,6
из них: на ремонт	2956,5	2856,6	3654,0	3530,5	123,6
материалы	1275,7	1232,6	1576,7	1523,4	123,6
затраты на оплату труда	3537,8	3418,3	4372,5	4224,7	123,6
прочие прямые расходы	3367,8	3254,0	4162,3	4021,6	123,6
из них: транспортные расходы	46,5	44,9	57,5	55,5	123,6
услуги сторонних организаций	3321,3	3209,0	4104,8	3966,1	123,6
общехозяйственные расходы	1083,1	1083,1	1338,7	1338,7	123,6
Неподконтрольные расходы:	22998,4	22656,1	29141,9	28696,8	126,7
оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	12870,1	12870,1	15972,0	15972,0	124,1
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	1075,5	1039,2	1329,2	1284,3	123,6
амортизация	6070,1	5864,9	8126,6	7852,0	133,9
налог на имущество	2982,8	2881,9	3714,1	3588,6	124,5
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего, тыс.руб.	35219,5	34500,7	44246,0	43335,6	125,6
Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии, %		96,62		96,62	100,0
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э, тыс.руб.		10704,4		12426,2	116,1
Корректировка НВВ по результатам анализа ПХД		-2193,0		1828,9	

Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.:		43012,1		57590,7	133,9
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства		32307,7		45164,5	139,8
на оплату технологического расхода (потерь)		10704,4		12426,2	116,1
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб/кВтч.		0,44670		0,57217	128,1
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, ркб/кВтч.		0,59470		0,72959	122,7
Условные единицы, у.е.		1535,95		1636,05	106,5

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу



Е.В. Бойко