

Доклад
по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Энергосети Сибири» на долгосрочный период регулирования 2023 – 2027 годы

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

В отношении Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ИНН 5405436838, КПП 540401001, ОГРН 1115476072470) (далее – ООО «Энергосети Сибири» или Общество), расположенного по адресу 630032, г. Новосибирск, микрорайон Горский, 40/1, офис 1 осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов. Регулирование организации осуществляется с 2013 года. Очередной долгосрочный период регулирования (5 лет) начался у организации с 2023 года. В 2022 году ООО «Энергосети Сибири» не являлась территориальной сетевой организацией в связи с несоответствием пунктам 1 и 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 (далее – Критерии).

Общество создано 20 июня 2011 года (свидетельство о государственной регистрации юридического лица №004357604).

В соответствии с Уставом основными видами деятельности Общества являются: передача электрической и тепловой энергии по электрическим и тепловым сетям; распределение электрической и тепловой энергии; распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям и др. Деятельность общества не ограничивается оговоренной в Уставе. Общество вправе заниматься любыми иными видами деятельности, не запрещенными законодательством РФ.

Положение об учетной политике бухгалтерского и налогового учета ООО «Энергосети Сибири» на 2022 год утверждено приказом директора б/н, б/д. В соответствии с разделами Положения об учетной политике 9 и 10 учет доходов и расходов ведется в организации по следующим видам деятельности:

- деятельность по передаче (транспорту) тепловой энергии;
- деятельность по передаче (транспорту) электрической энергии;
- деятельность по транспортировке воды;
- деятельность по транспортировке водоотведения;
- деятельность ГВС;
- деятельность по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «Энергосети Сибири» утверждено приказом директора от 26.12.2018 года №1/1-393.

ООО «Энергосети Сибири» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности и на правах аренды в соответствии с договорами аренды объектов энергосетевого хозяйства.

В собственности Общества находятся:

- КТПН-400 (расположена по адресу Дукача, 8, приобретена по договору купли-продажи объектов электросетевого хозяйства с ООО «УниСиБИнвест» от 21.11.2017 г. №301 и отнесена к малооценке (МБП), наличие отражено в оборотно-сальдовой ведомости по счету МЦ.04 за 2021 год);

- кабельные линии КЛ-10 кВ и сети электроснабжения 0,4 кВ (договор купли-продажи с ООО СК «Радуга» от 30.11.2017 г. №40/319, инвентарные карточки учета объекта основных средств). Материалы, подтверждающие регистрацию кабельных линий КЛ-10 кВ и сетей электроснабжения 0,4 кВ предоставлены по объектам «Сети электроснабжения 10 кВт ул. Петухова (почт. адрес: Виктора Уса), БК-000025», «Сети электроснабжения 0,4 кВт ул. Петухова ж.д.2 (почт.адрес:Виктора Уса.д.9), БК-000026». По остальным линиям электропередачи материалы, подтверждающие регистрацию как объекта недвижимости в органе Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии, организацией не представлены, заключение (справка) органа регистрации о том, что указанные объекты не подлежат государственной регистрации организацией не представлено;

- прочее оборудование (акты о приеме к учету основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств).

Договоры аренды объектов энергосетевого хозяйства:

1) с ООО «Электросети» от 31.07.2014 года №2/130 (срок действия до 31.12.2033 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области 28.06.2022 г.);

2) с ООО «Дома Сибири», ООО «Электросети» от 1.01.2014 г. №7/112 с учетом дополнительного соглашения от 25.08.2023 года №1/23 (срок действия до 31.12.2033 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области 6.04.2022 г. №54:19:072601:807-54/163/2022-6, от 30.08.2023 г.);

3) с ООО «Компания «Сибирь-Развитие» от 16.04.2015 г. №169 с учетом дополнительного соглашения от 1.04.2023 года (срок действия до 31.12.2033 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области 5.04.2022 г. №54:35:041225:1235-54/129/2022-4; от 24.07.2023);

4) с ООО «Развитие» от 1.09.2019 г. №221/517 (срок действия до 31.12.2033 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области 8.04.2022 г. №54:35:062600:119-54/163/2022-4);

5) с ООО Строительная компания «Сибирь-Строй» от 1.11.2022 г. №232 (срок действия до 31.12.2030 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области 04.02.2023 г.);

6) с ООО «Дом Сибири» от 1.10.2021 г. №771 (срок действия до 31.12.2026 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области отсутствует).

ООО «Энергосети Сибири» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 11.11.2022 г. № УЭ-а-69-22-02153 (с учетом дополнительных соглашений).

ООО «Энергосети Сибири» обратилось в установленные законодательством сроки в департамент с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2023 - 2027 годы. В рамках дела письмами от 2.08.2023 г. №1/1-256, от 31.08.2023 г. №1/1-305, от 28.09.2023 г. №1/1-325, от 31.10.2023 года №1/1-355, от 3.11.2023 г. №1/1-361 Обществом предоставлены дополнительные материалы и уточненное предложение. По результатам рассмотрения представленных Обществом материалов по обоснованию тарифа на услугу по передаче электрической энергии департаментом установлено следующее.

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

Заявление о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2023-2027 годы оформлено предприятием 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 необходимой валовой выручки и тарифов произведены в соответствии с требованиями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), 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), Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

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

1) ООО «Энергосети Сибири» в соответствии с договорами аренды с ООО «Электросети», а также на праве собственности владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 33,65 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев. Право владения на основе договоров аренды на все объекты недвижимости подлежащие государственной регистрации, зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2) ООО «Энергосети Сибири» в соответствии с договорами аренды с ООО «Электросети», а также на праве собственности владеет 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 58,516 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 24,685 км;

ниже 1 кВ- 33,831 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 ООО «Энергосети Сибири» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8 (383) 363-48-09, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://engsib.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.

В соответствии с пп.18) п. 17 Правил государственного регулирования письмом от 24.06.2022 г. №1/1-170 Обществом представлены сведения, подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, либо, что собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу, а также документы, подтверждающие право собственности на указанные объекты электросетевого хозяйства, для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 Критериев:

- выписка из ЕГРЮЛ от 23.06.2022 года №ЮЭ9965-22-119960063, свидетельствующая о том, что ООО «Электросети» владеет долей уставного капитала ООО «Энергосети Сибири» в номинальной стоимости – 1 005,0 тыс. руб., что составляет 100,0%;
- свидетельства о государственной регистрации права собственности ООО «Электросети» на объекты электросетевого хозяйства;
- договоры аренды объектов энергосетевого хозяйства с ООО «Электросети» от 31.07.2014 года №2/130 и от 1.01.2014 г. №7/112.

Таким образом, ООО «Энергосети Сибири» 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 ООО «Энергосети Сибири» 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 «Энергосети Сибири» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым департаментом видам деятельности на 2024 годы.

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 «Энергосети Сибири» в предшествующих периодах регулирования.

II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «Энергосети Сибири» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы

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

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%.

Активы приняты департаментом в размере 1 250,12 условных единиц с ростом к предыдущему периоду регулирования на 178,15 у.е.

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 16 331,0 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 31.10.2023 г. №1/1-355, 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 37 866,0 тыс.руб.

Расходы сформированы исходя из следующего.

По оплате услуг ПАО «ФСК-Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее ЕНЭС) в размере 966,4 тыс. руб.:

- в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Новосибирской области 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): объем мощности 0,249 МВт, в том числе 0,249 МВт в первом и 0,249 МВт во втором полугодии, объем электрической энергии (потери) 0,059 млн. кВтч, в том числе 0,045 млн. кВтч в первом полугодии, 0,014 млн. кВтч во втором полугодии;

- ставок тарифа 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;

- ставки тарифа 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).

На аренду объектов электросетевого хозяйства в размере 16 653,2 тыс. руб. Расчет расходов произведен в соответствии с договорами аренды (с учетом дополнительных соглашений) исходя из амортизационных отчислений по объектам основных средств с использованием максимальных сроков полезного использования, а также налога на доход, налога на имущество, земельного налога или расходов по аренде земли. Организацией расходы на аренду заявлены в размере 21 390,7 тыс. руб. и включают помимо величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской

Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду в соответствии с пп.5) п. 28 Основ ценообразования, плановые накопления.

Департаментом расходы аренду объектов электросетевого хозяйства признаны экономически обоснованными в размере 16 653,2, что ниже, величины заявленной организацией на 4 737,5 тыс. руб. (- 22,1%). Расчет расходов по аренде произведен исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду в соответствии с пп.5) п. 28 Основ ценообразования. Величина амортизации рассчитана в соответствии с первоначальной стоимостью основных средств, подтвержденной инвентарными карточками учета объектов основных средств, максимальным сроком полезного использования активов по соответствующей амортизационной группе, установленной Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Уплата налога на имущество, налога на землю, платежи по аренде земли подтверждены налоговыми декларациями и уведомлениями департамента земельных и имущественных отношений мэрии г. Новосибирска, платежными поручениями, соответственно. В расчете не учтены договоры (объекты), по которым отсутствует государственная регистрация, а также заключенный с АО «РЭС» договор оказания услуг по передаче электрической энергии.

На уплату налога на имущество в размере 232,5 тыс. руб. (Приложение 3) расчетным способом исходя из среднегодовой стоимости основных средств, рассчитанной на основе ведомости амортизации за 9 месяцев 2023 года, и ставки налога на имущество в 2024 г. 2,2%. В расчете учтены объекты, по которым организацией предоставлены выписки ЕГРН, подтверждающие государственную регистрацию основных средств как объекта недвижимости.

На уплату страховых взносов и обязательных платежей в размере 1 919,5 тыс. руб. расчетным способом исходя из налогооблагаемой базы, скорректированной величины ФОТ и действующих ставок: тарифа страховых взносов в размере 30,0% 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 0,2% в соответствии с Федеральным Законом РФ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» от 22.12.2005 года №179-ФЗ от ФОТ (1 класс профессионального риска – ОКВЭД 35.30.2. 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 1 763,5 тыс. руб. (Приложение 3) – на основе ведомости амортизации за 9 месяцев 2023 года исходя расчета экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования 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. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Объем услуг по передаче электрической энергии ООО «Энергосети Сибири» на 2024 год сформирован на основании предложения организации, учтенного в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Новосибирской области на 2024 год, утвержденном приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом внесения изменений приказом ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс), и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 10,3355 МВт, в том числе: на первое полугодие – 10,4320 МВт, на второе полугодие – 10,2390 МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 74,0390 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 37,3346 млн.кВтч, на второе полугодие – 36,7044 млн.кВтч.

Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей определён департаментом исходя из планового объема электроэнергии для передачи сторонним потребителям, присоединённым к сетям организации и уровня потерь электрической энергии, утвержденного приказом департамента от 15.11.2022 № 290-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 2023-2027 годы», и составит 7,5890 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 3,8268 млн.кВтч, на второе полугодие – 3,7622 млн.кВтч, норматив – 10,25%.

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 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).

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) составят 22 296,9 тыс. руб. и рассчитаны исходя из объема потерь (7,5890 млн. кВтч) и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии (2,93805 руб./кВтч).

2. *Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества*

Учитывая, что ООО «Энергосети Сибири» не являлось территориальной сетевой организацией в 2022 году, корректировка по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год не проводится.

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

Учитывая, что ООО «Энергосети Сибири» не являлось территориальной сетевой организацией в 2022 году, корректировка по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности организации за 2022 год не проводится.

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 1.*

Таблица 1
тыс.руб.

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый период)	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс потребительских цен ПЛАН Ij	%		7,2%
2.	Количество активов ПЛАН uej, uej-1	у.е.	1 071,971	1 250,12
2.1	Количество активов ФАКТ uej, uej-1	у.е.	1 071,971	1 250,12
3.	Индекс изменения количества активов ИКАj			1,1246
4.	Итого коэффициент индексации Киндj			1,194

5	П ij Киндj			1,194
Расчет подконтрольных расходов				
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый период)	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	5 295,9	6 321,0
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 018,6	2 409,3
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 277,3	3 911,6
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 325,2	6 355,9
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 061,54	3 654,1
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 626,9	1 941,9
1.3.2	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 434,6	1 712,3
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	13 682,6	16 331,0
Расчет неподконтрольных расходов				
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый год)	2024
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	тыс.руб.	1 783,7	966,4
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,0
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0
2.4	Аренда объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	12 630,92	16 653,2
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1,30	232,5
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.		0,0
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	232,5
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1,3	0,0
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 608,2	1 919,5
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 776,2	1 763,5
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	17 800,3	21 535,1
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	9 161,8	0,00
3.1	Корректировка выручки на содержание электрических сетей		11 304,0	0,00
3.2	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-181,6	0,00
3.3	Возмещение по результатам анализа за отчетный период	тыс.руб.	214,8	0,00
3.4	Изъятие по результатам анализа за отчетный период	тыс.руб.	-2 175,4	0,00
4.	Корректировка по надежности-качеству	тыс.руб.	399,52	0,00
5.	НВВ всего	тыс.руб.	41 044,2	37 866,0
	в том числе : 1 полугодие		20 696,8	19 094,2
	2 полугодие		20 347,4	18 771,9

5. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергосети Сибири» на 2024 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	ед. изм.	2023	2024	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Суммарный сальдированный переток мощности	МВт.	10,335	10,3355	10,4320	10,2390
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	41 044,2	37 866,0	19 094,2	18 771,9
Ставка на содержание	руб/МВт. мес.	330 932,60	305 307,67	305 058,61	305 561,41
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	МВт.ч.	74,039	74,0390	37,3346	36,7044
Технологический расход (потери) электрической энергии	МВт.ч.	7,5890	7,5890	3,8268	3,7622
то же в процентах	%	10,25	10,25	10,25	10,25
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВт.ч.	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	20 962,9	22 296,9	11 243,32	11 053,5
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВт.ч.	283,13	301,15	301,15	301,15
Одноставочный тариф	руб/кВт.ч.	0,83749	0,81258	0,81258	0,81258
Отклонение в % (год к году; 1 пол. послед. года ко 2 пол. предыд. года; 2 пол. текущ. года к 1 пол. текущ. года)					
Ставка на содержание			92,3	92,1	100,2
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии			106,4	106,4	100,0
Одноставочный тариф			97,0	97,0	100,0

Снижение одноставочного тарифа в 2024 году на 3,0% по отношению к 2023 году обусловлено снижением необходимой валовой выручки.

6. Формирование НВВ в части деятельности по передаче электрической энергии в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по передаче электроэнергии, на 2024 г.

6.1. Объем и структура энергопотребления ООО «Энергосети Сибири» на 2024 г.:

Млн. кВтч

Показатели	План 2023 г.	План 2024 г.	Отклонение	в %
1.Объем покупной электроэнергии всего:	74,0390	74,0390	0,000	100,0%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,000	0,0000	0,000	0,0%
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	74,0390	74,0390	0,000	100,0%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	7,5890	7,5890	0,000	100,0%
то же, в % к объему покупной энергии	10,25	10,25	0,000	100,0%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	66,4500	66,4500	0,000	100,0%
сальдо-переток мощности	10,3355	10,3355	-0,933	95,9%

Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединённым к сетям организации на 2024 год составит 74,0390 млн.кВтч., (на уровне плана 2023 года), в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе.

6.2. Основные экономические показатели, связанные с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 3:

Таблица 3
тыс.руб.

Показатели	Учтено на 2023 год	Предложение ДТ на 2024 год	Отклонение, тыс. руб.	в %
Подконтрольные расходы	13 682,6	16 331,0	2 648,4	119,4
материалы	2 018,6	2 409,3	390,7	119,4
работы и услуги производственного характера, всего	4 904,2	5 853,5	949,3	119,4
ремонт и техническое обслуживание	1 626,9	1 941,9	314,9	119,4
услуги транспорта и спецтехники	3 221,4	3 845,0	623,5	119,4
поверку и испытания приборов и средств измерений (прочие услуги произв. характера)	55,9	66,7	10,8	119,4
расходы на оплату труда	5 325,2	6 355,9	1 030,7	119,4
прочие расходы	1 434,6	1 712,3	277,7	119,4
Неподконтрольные расходы	17 800,3	21 535,1	3 734,8	121,0
оплата услуг ПАО «ФСК-Россети»	1 783,7	966,4	-817,3	54,2
электроэнергия на собственные нужды	0,0	0,0	0,0	-
отчисления на соц. нужды	1 608,2	1 919,5	311,3	119,4
в %	30,2	30,2	0,0	100,0
амортизация	1 776,2	1 763,5	-12,7	99,3
аренда объектов электросетевого хозяйства	12 630,9	16 653,2	4 022,3	131,8
Налоги, всего, в т.ч.	1,3	232,5	231,2	17888,4
налог на имущество	0,0	232,5	232,5	-
налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	-
прочие налоги, сборы, платежи	1,3	0,0	-1,3	0,0
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	31 482,9	37 866,0	6 383,2	120,3
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	20 962,9	22 296,9	1 334,0	106,4
Корректировка по результатам анализа за предыдущий период, тыс.руб.	9 161,8		-9 161,8	0,0
Корректировка НВВ с учетом повышающего	399,5		-399,5	0,0

(понижающего) коэффициента КНКі				
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	62 007,1	60 162,9	-1 844,2	97,0
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	41 044,2	37 866,0	-3 178,2	92,3
на оплату технологического расхода (потерь)	20 962,9	22 296,9	1 334,0	106,4
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб./кВтч	0,83749	0,81258	0,0	97,0
Справочно у.е.	1 071,97	1 250,1	178,1	116,6
численность	9,2	10,3	1,0	111,3
средняя заработная плата	48 026	51 484,2	3 457,9	107,2

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу



Е.И. Смирнова