

**Доклад**  
**по корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024г. в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2020-2024 годы для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области**

**I. Основания для проведения 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 2020-2024 гг. для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907 ИНН 7017299744) (далее - ООО «СИБЭЛС») произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 г., в том числе по полугодиям.

В отношении ООО «СИБЭЛС» осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов, с учетом метода сравнения аналогов в рамках долгосрочного периода 2020-2024 гг. В 2020 году у организации закончился первый долгосрочный период, который составлял 3 года, второй долгосрочный период составляет 5 лет 2020-2024 годы.

ООО «СИБЭЛС» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности, а также на праве аренды по договорам: с ОАО Черепановский завод строительных материалов» от 01.08.2017 №30/АИ/2017, с ЗАО птицефабрика «Октябрьская» от 10.10.2018 №2016/2018/ДА, ЗАО птицефабрика "Посевнинская" от 01.07.2020 №21/2020/ДА, с АО «СибПСК» от 04.07.2019 №53-А/2019, с ЗАО Птицефабрика «Ново-Барышевская» от 23.06.2019 №32/2019/ДА, ООО "СтройЛЭП-Сервис" от 26.08.2022 №22/2022/ДА, МУП Электросеть от 20.10.2020 №186/А-20, ООО «НСК Электросеть».

ООО «СИБЭЛС» 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 11.07.2016 № УЭ-69-16-01047, в котором учтены вышеуказанные объекты электросетевого хозяйства.

ООО «СИБЭЛС» обратилось в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в установленные законодательством сроки с заявкой на корректировку тарифов на 2024 год письмом от 29.04.2023 №78 с обосновывающими материалами в 7 томах на 1 401 листах, параметры заявки организации соответствуют данным опубликованным в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами



оптового и розничных рынков электрической энергии" (далее - Стандарты раскрытия). Дополнительные материалы заявлены организацией письмом от 17.11.23 №223 в 4 томах на 879 листах.

Корректировка проведена на основании заявленных материалов, представленных без нарушения требований законодательства, имеющихся данных, с учетом анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2021, 2022 годы и 1 полугодие 2023 года.

ООО «СИБЭЛС» является налогоплательщиком, применяющим общую систему налогообложения.

В соответствии с уведомлением от 23.10.20 с 01.01.2021 года ООО «СИБЭЛС» отказалось от применения упрощенной системы налогообложения и перешло на общую систему налогообложения с 2021 года.

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

Заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2020-2024 годы оформлено предприятием надлежащим образом.

Состав расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, а также обосновывающие их материалы соответствуют требованиям Основ ценообразования.

## **2. Анализ соответствия ООО «СИБЭЛС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в 2024 году**

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (далее - ООО «СИБЭЛС») обратилось с заявлением о проведении корректировки 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 годов. Заявление, а также расчетные и обосновывающие материалы представлены организацией в объеме и в срок установленный законодательством.

ООО «СИБЭЛС» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии от 11.07.2016 № УЭ-69-16-01047, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС».

ООО «СИБЭЛС» владеет объектами на праве собственности, подтвержденном копиями свидетельства права собственности, договорами купли-продажи, имеющими государственную регистрацию, и на праве аренды у арендодателя, в отношении которого ООО «СИБЭЛС» является зависимым обществом. Для целей определения соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с пп.18 п. 17 Правил регулирования № 1178 ООО «СИБЭЛС» представлены сведения, подтверждающие, что организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием арендуемых объектов электросетевого хозяйства является зависимым обществом по отношению к обществу, являющемуся собственником объектов электросетевого хозяйства (ООО «НСК Электросеть»). Для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 Критериев представлен лист записи Единого государственного реестра юридических лиц от 21.08.2023 г., свидетельствующий о том, что ООО «НСК Электросеть» владеет долей уставного капитала сетевой организации 21%.

1) ООО «СИБЭЛС» 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 43,3 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев. Право собственности на объекты недвижимости зарегистрировано в



Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2) ООО «СИБЭЛС» 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 83,436 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 44,535 км;

ниже 1 кВ- 38,901 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3) ООО «СИБЭЛС» в первый долгосрочный период регулирования вступило в 2017 г., который составлял 3 года, второй долгосрочный период составит 5 лет 2020-2025 годы. По результатам деятельности ООО «СИБЭЛС» факты применения департаментом понижающих коэффициентов зафиксированы один раз за 2021 год, 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.

4) У ООО «СИБЭЛС» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8 (383)292-66-42, что соответствует пункту 4 Критериев.

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

6) У организации отсутствует во владении и (или) пользовании объект по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Новосибирской области, 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.

Таким образом, ООО «СИБЭЛС» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

### **3. Анализ 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 «СИБЭЛС» 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 «СИБЭЛС» 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 «СИБЭЛС» в предшествующих периодах регулирования.

#### 4. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса ООО «СИБЭЛС» за отчетный период производился на основании представленной бухгалтерской отчетности.

Анализ структуры бухгалтерского баланса ООО «СИБЭЛС» за 2022 год показал следующее.

Стоимость внеоборотных активов у организации по итогам 2022 года снизилась относительно 2021 года на (-12,9%), в том числе стоимость основных средств у организации составила на 31.12.2021 116 423,0 тыс.руб., на 31.12.2022 101 378,0 тыс.руб.

Нематериальные активы составляли на 31.12.2021 31,0 тыс.руб., на 31.12.2022 12,0 тыс.руб., снижение составило (-61,3%).

В течение 2022 года организацией не осуществлялись долгосрочные финансовые вложения и доходные вложения в материальные ценности.

Оборотные активы на конец года увеличились относительно 2021 года на 3 949,0 тыс.руб. (+32,4%) и составили на конец года 16 127,0 тыс.руб. Рост оборотных активов обусловлен увеличением дебиторской задолженности до 15 259,0 тыс.руб..

В целом доля оборотных активов в имуществе в отчетном периоде составляет 15,1% активов организации.

Собственные средства организации на конец года составили 96 252,0 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2022 г. задолженность по долгосрочным заемным средствам отсутствовала (кредит банка).

Кредиторская задолженность на конец отчетного периода составила 21 265,0 тыс. руб., что выше уровня заемных средств по итогам 2021 года на (181,6%).

Чистый оборотный капитал (разница между оборотными активами и краткосрочными обязательствами) организации на конец 2022 года показал отрицательное значение и составил - 5 138,0 тыс. руб. (на конец 2021 года (4 626,0) тыс. руб.), что свидетельствует об отрицательной динамике в деятельности организации.

Относительные показатели финансового состояния ООО «СИБЭЛС» за отчетный период приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели ООО «СИБЭЛС» за 2022 год

Таблица 1

Наименование	Нормативное значение	2021	2022
Показатели платежеспособности			
1.Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим.>2	1,613	0,758
Показатели финансовой устойчивости			
2.Доля оборотных средств в активах		0,095	0,137
3.Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,062	0,221
4.Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,105	0,159
5.Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	0,380	-0,319
6.Коэффициент маневренности	<=0.5	0,038	-0,053
7.Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	35,045	-7,464
8.Коэффициент имущества производственного	>=0.5	0,905	0,863



Наименование	Нормативное значение	2021	2022
назначения			
9.Коэффициент долгосрочной задолженности		0,000	0,000
10.Коэффициент краткосрочной задолженности		1,000	1,000
11.Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		1,000	1,000

Анализ финансового состояния Общества свидетельствует о неудовлетворительном финансовом положении организации, объем собственных средств не позволяет Обществу на 100% обеспечить погашение текущих обязательств.

## **II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «СИБЭЛС» в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2024 годы.**

### **1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2024 г., в том числе по полугодиям**

#### **1.1. Основные показатели**

Уточненный индекс потребительских цен на 2024 г., определенный на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный на заседании Правительства РФ по состоянию на сентябрь 2023 года по данным Минэкономразвития России, (далее ИПЦ) составляет 107,2%.

Размер активов на 2024 г. принят департаментом в размере 1 875,39 условных единиц (у.е.) с ростом относительно 2023 года на 617,17 у.е. (+49,1%) за счет заключения нового договора аренды с ООО "НСК-Электросеть" и приобретение оборудования в собственность по договору купли-продажи от 24.10.2022 №1-ЭЛХ с ООО «Специализированный застройщик «Береговое» (ТР-4095). В качестве обоснования учитываемых на 2024 год объектов электросетевого хозяйства организацией представлены договоры аренды объектов электросетевого хозяйства, дополнительные соглашения к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенному с территориальной сетевой организацией – котлодержателем АО «РЭС», однолинейные принципиальные схемы энергоснабжения.

В составе обосновывающих материалов (письмом от 17.11.23 №223 дополнительная заявка на 2024 год) организацией представлены: договор купли-продажи имущества от 01.09.2023 (объект электросетевого хозяйства ТП-16), договор купли-продажи №23/2028/КП от 29.08.2023 (объекты электросетевого хозяйства КТПН-245 и линии электропередачи 10 и 0,4кВ), а также дополнительное соглашение №1 к договору аренды №34-2022-ДА от 01.10.2023 (дополнительно включены КЛ-0,4кВ от ТП-4415 и ТП-4124, КЛ-10кВ от яч.24 1РУ-10кВ до соединительной муфты (480м) и КЛ-10кВ от соединительной муфты до КТП-22 (130м), КЛ-10кВ от СМ КЛ-10кВ от ТП-4124 яч.8 (на расстоянии 15 метров от ТП-4124) до ТП-2088 яч.4 (1605м).

Департаментом указанные объекты электросетевого хозяйства не учтены в составе условных единиц оборудования, учитываемых при корректировке НВВ на 2024 год в связи с:

- по договору купли-продажи имущества от 01.09.2023 отсутствует заключенный с котлодержателем (АО «РЭС») договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставок по этому объекту;

- по договору купли-продажи №23/2028/КП от 29.08.2023 отсутствует регистрация либо подтверждение отказа в регистрации договора купли-продажи от Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестр);

- по дополнительному соглашению №1 к договору аренды №34-2022-ДА от 01.10.2023 по КЛ-0,4 кВ от ТП-4415 и ТП-4124 в договоре оказания услуг по передаче электрической



энергии с АО «РЭС» отсутствуют переоформленные акты об осуществлении технологического присоединения (АТП) с потребителями с учётом переноса точек поставки от этих линий (согласно договору с АО «РЭС» точки поставки находятся в РУ-0,4 кВ), по КЛ-10 кВ от ТП-4124 и 1РУ-10кВ в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии с АО «РЭС» отсутствуют переоформленные акты об осуществлении технологического присоединения (АТП) с потребителями, либо иной сетевой организацией с учётом переноса точек поставки от этих линий (согласно договору с АО «РЭС» точки поставки 1РУ-10кВ находятся в РУ-10кВ яч.24 на конечниках отходящей КЛ-10кВ к КТП-22, точки поставки ТП-4124 находятся на соединительной муфте КЛ-10кВ от ТП-4124 яч.8 (на расстоянии 15 метров от ТП-4124).

**Величина подконтрольных расходов** сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2020 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 **22 196,2 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 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.

Департаментом признаны экономически обоснованными неподконтрольные расходы на 2024 год в сумме **36 203,5 тыс.руб.**

Расходы сформированы, исходя из следующего:

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее ЕНЭС), сформированы в размере **20 259,8 тыс.руб.:**

1) 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., утвержденном 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 5,423 МВт, в том числе 5,423 МВт в первом и 5,423 МВт во втором полугодии, объем электрической энергии (потери) 0,996 млн. кВтч, в том числе 0,496 млн. кВтч в первом полугодии, 0,500 млн. кВтч во втором полугодии;

2) 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 и 282 975,72 руб./МВт\*мес. во втором полугодии;

3) 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).



Расходы на аренду имущества согласно предложению организации составили 8 616,9 тыс.руб. (т.6 стр.56 заявки на 2024 год), в том числе: аренда объектов электросетевого хозяйства – 6 407,5 тыс.руб., аренда офиса и транспортного средства – 2 194,4 тыс.руб., и аренда земли – 14,9 тыс.руб.

По результатам экспертизы расчетов (департаментом признаны экономически обоснованными расходы в сумме **4 082,5 тыс.руб.**, в том числе:

- расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства учтены департаментом в размере **2 782,5 тыс.руб.**,

в том числе:

- по договору аренды с ОАО «Черепановский завод строительных материалов» от 01.08.2017 №30/АИ/2017, в соответствии с дополнительным соглашением от 28.12.2018 №1 срок действия договора аренды продлен до 31.12.2024., расходы заявлены в размере 50,0 тыс.руб. ОАО «Черепановский завод строительных материалов» является основным потребителем услуг по передаче электрической энергии с использованием сетевого хозяйства, переданного в аренду по договору от 01.08.2017 №30/АИ/2017, за исключением ТП-8 и ЦТП-10 к которым также присоединены сторонние потребители. Заявленный организацией размер расходов на аренду **не учтен** по имущественному комплексу, где ОАО «Черепановский завод строительных материалов» является собственником и единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием переданного в аренду имущества, в соответствии с требованием пп.5 п.28 Основ ценообразования. В соответствии с представленными ОС-6 арендодателя по ТП-8, ЦТП-10 наступил срок 100% амортизации имущества, что также не позволяет определить экономически обоснованный размер расходов на аренду. Снижение относительно заявленного организацией размера расходов составило 50 тыс.руб.
- по договору аренды с ЗАО птицефабрика «Октябрьская» от 10.10.2018 №2016/2018/ДА, с дополнительными соглашениями от 28.12.2018 №1, от 12.02.2019 №2 о продлении срока действия договора до 31.12.2024, расходы заявлены в размере 200,0 тыс.руб. без НДС. Расходы **не учтены в полном размере** ввиду 100% износа основных средств по данным организации, на основании ОС-1, иные обязательные расходы (налоги и т.д.) по объектам электросетевого хозяйства, переданным в аренду не подтверждены.
- по договору аренды с ЗАО Птицефабрика «Ново-Барышевская» от 23.07.2019 №32/2019/ДА расходы заявлены в размере 1 300,0 тыс.руб. без НДС согласно п.4.1. договора, согласно п. 2.1. договора срок действия договора с 01.01.2021 по 31.12.2024, договор зарегистрирован. Департаментом расходы учтены в размере договора **754,9 тыс.руб.**, исходя из амортизационных отчислений по объекту основных средств с использованием максимальных сроков полезного использования в соответствии с требованиями пп.5 п.28 Основ ценообразования. Учитывая необоснованно высокую балансовую стоимость, в расчете департамента первоначальная стоимость объекта ОС с инвентарным номером КО-2000043 (ЛЭП кабельно-воздушная линия 10кВт от РП-82 (линии электро-передач КУиП), дата ввода в эксплуатацию 05.05.2017) была определена при включении первоначально в тарифно-балансовые решения исходя из стандартизированных ставок, утвержденных приказом департамента от 27 декабря 2016 года № 523-ТП "Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2017 год и формулы платы за технологическое присоединение». Заявленные обосновывающие материалы



организации на 2024 год письмами от 28.04.23 №78, от 17.11.23 №223 не содержат информацию подтверждающую оплату арендодателем ЗАО Птицефабрика «Ново-Барышевская» иных обязательных платежей (налогов и сборов), налоговые декларации и т.д.

- по договору аренды с ЗАО Птицефабрика «Посевнинская» от 01.07.2020 №21/2020/ДА расходы заявлены в размере 398,5 тыс.руб.. Департаментом расходы учтены в размере **356,8 тыс.руб.**, расчет произведен с учетом амортизационных отчислений по объектам основных средств с использованием максимальных сроков полезного использования, в соответствии с требованиями пп5 п.28 Основ ценообразования;
- по договору аренды с АО «СибПСК» от 04.07.2019 №53-А/2019, расходы заявлены в размере 426,2 тыс.руб. без НДС. Количество арендованного оборудования по договору уменьшилось в связи с продажей АО «СибПСК» в ООО «СИБЭЛС» ТП-4507, ТП-54021; ТП-5406. Расходы учтены в размере **10,7 тыс.руб.** Расчет произведен исходя из размеров амортизационных отчислений по объектам основных средств с использованием максимальных сроков полезного использования, в соответствии с требованиями пп5 п.28 Основ ценообразования. Определение балансовой стоимости основных средств произведено без учета переоценки объектов электросетевого хозяйства согласно договору аренды с АО «СибПСК» от 04.07.2019 №53-А/2019. Стоимость основных средств определена с учетом первоначальной стоимости электросетевого имущества, подтвержденной инвентарными карточками предыдущего собственника ООО «СИБЭЛС», с учетом определения ВАС РФ от 19.03.2018 № 31-АПГ17-27, в соответствии с которым (увеличение) стоимости без проведения мероприятий по модернизации и реконструкции, не признается экономически обоснованным размером. Заявленные обосновывающие материалы организации на 2024 год письмами от 28.04.23 №78, от 17.11.23 №223 не содержат информацию подтверждающую оплату арендодателем АО «СибПСК» иных обязательных платежей (налогов и сборов), налоговые декларации и т.д.
- по договору с МУП «Электросеть» от 20.10.2020 №186/А-20 расходы заявлены в размере 30,5 тыс.руб. по аренде кабельных линий напряжением 0,4 кВ по адресам: ул.Радужная, 30, 9, 11, 5, 3. На 2024 год в договор оказания услуг с АО «РЭС» от 11.07.2016 № УЭ-69-16-01047 включена одна точка поставки электрической энергии по КЛ-0,4 кВ от КТПН-3716 п-1 автомат 2 до ВРУ ул. Радужная, 9, инвентарный номер 25583, протяженностью 0,143 км., остальные арендованные объекты в договоре оказания услуг не учтены. Расходы по договору аренды **не учтены в полном размере** ввиду не представления материалов подтверждающих стоимость основных средств, иных данных по учету основных средств арендодателем (ОС-1, ОС-6) и иных обязательных расходов (налоги и т.д.).
- по договору субаренды с ООО "СтройЛЭП-Сервис" от 26.08.2022 №22/2022/ДА, расходы заявлены в размере 789,0 тыс.руб., договор зарегистрирован, ОС-6 владельцев основных средств представлены. Расходы по договору признаны в размере **785,0 тыс.руб.** рассчитаны в размере амортизационных отчислений по объектам основных средств с использованием максимальных сроков полезного использования, в соответствии с требованиями пп5 п.28 Основ ценообразования. При расчете не учтены основные средства, переданные в аренду на основании прав безвозмездного пользования, а также по владельцам, являющимся единственным потребителем на переданных в аренду объектах в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;
- по договору аренды с ООО "НСК Электросеть" от 01.12.2022 №34/2022/ДА, расходы заявлены в размере 83,0 тыс.руб., договор зарегистрирован, ОС-6



владельцев основных средств представлены. Переданные по данному договору аренды объекты электросетевого хозяйства^ ТП-5409 с кабельными линиями, кабельные линии 0,4 кВ от ТП-5406, КТПН-5412, ТП-4095 ранее находились в собственности ООО «СИБЭЛС», были проданы в ООО «НСК Электросеть» на основании договоров купли-продажи. Заявленная ООО "НСК Электросеть" балансовая стоимость переданных в аренду основных средств департаментом признана необоснованной. Стоимость основных средств определена с учетом первоначальной стоимости электросетевого имущества, подтвержденной инвентарными карточками предыдущего собственника ООО «СИБЭЛС» (представлены письмом ООО «СИБЭЛС» от 30.10.23 №210 на запрос департамента по обоснованию фактического количества уе за долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.), Заявленные обосновывающие материалы организации на 2024 год письмами от 28.04.23 №78, от 17.11.23 №223 не содержат информацию подтверждающую оплату арендодателем ООО «НСК Электросеть» иных обязательных платежей (налогов и сборов), налоговые декларации и т.д. Расходы по договору признаны в размере **57,5 тыс.руб.** рассчитаны в размере амортизационных отчислений по объектам основных средств с использованием максимальных сроков полезного использования, в соответствии с требованиями пп.5 п.28 Основ ценообразования.

- по договору аренды (субаренды) с ООО "НСК Электросеть" от 20.04.2023 №6/2023/ДА, расходы заявлены в размере 3 130,4 тыс.руб., договор зарегистрирован, ОС-6 владельцы основных средств представлены. Договор включает в себя объекты электросетевого хозяйства ООО «НСК Электросеть», а также объекты электросетевого хозяйства принадлежащие по договору аренды от 30.07.2019 №20/2019/ДА ООО "Сибтехакс", ТСЖ "УЮТ" от 01.06.2021 №09/2021/ДА, АО "СибПСК"от 22.10.2018 №114-А/2018/ДА. Расходы по договору признаны в размере **817,7 тыс.руб.**, в том числе по имущественному комплексу:

- ООО «НСК Электросеть» в размере 298,8 тыс.руб. Расходы сформированы в соответствии с п. 27 Основ ценообразования в размере амортизационных отчислений объектов основных средств, учтенные на оплату арендной платы, без учета переоценки объектов электросетевого хозяйства и рассчитаны в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 по максимальным срокам использования, а также с учетом первоначальной стоимости электросетевого имущества, подтвержденной инвентарными карточками предыдущего собственника ООО «СИБЭЛС» (по ТП РП 3355 (ТП 3355а); ТП-4364; ТП-3883). С учетом определения ВАС РФ от 19.03.2018 № 31-АПГ17;

- ООО «Сибтехакс» в размере 120,0 тыс.руб. в год по договору, что не превышает расходов в размере амортизационных отчислений объектов основных по расчету департамента;

- ТСЖ "УЮТ" расходы не учтены в связи с недостаточным обоснованием размера арендной платы в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования;

- АО «СибПСК» в размере 398,9 тыс.руб. Расходы сформированы в соответствии с п. 27 Основ ценообразования в размере амортизационных отчислений объектов основных средств, учтенные на оплату арендной платы, без учета переоценки объектов электросетевого хозяйства и рассчитаны в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 по максимальным



срокам использования в соответствии, первоначальной стоимостью электросетевого имущества, подтвержденной инвентарными карточками предыдущего собственника ООО «СИБЭЛС», с учетом определения ВАС РФ от 19.03.2018 № 31-АПГ17-27.

*Расходы на аренду офиса* – заявлены в размере 1 294,4 тыс.руб. по договору с ИП Михайловым П.А. от 26.02.2021 №3/2021/ Нежилое помещение, расположенное по адресу: г.Новосибирск, Заельцовский район, ул.Сухарная, д.96/2, общей площадью 128,2 кв.м. Представленный договор аренды офиса заключен без проведения торгов. В соответствии с договором размер арендной платы составляет 1 293,6 тыс.руб. в год, НДС не предусмотрен. Таким образом, по договору стоимость аренды составляет 840,9 руб. за 1 кв.м. в месяц, что не превышает среднюю стоимость аренды на территории г. Новосибирска согласно информации цифровой платформы статистических данных. Расходы учтены в доле отнесения общехозяйственных расходов на регулируемый вид деятельности, сложившейся по факту 2022 года 99,6 % и составят **1 288,4 тыс.руб.** ( $1\,293,6 \cdot 99,6\%$ ).

*Расходы на аренду транспортного средства* – заявлены в размере 900,0 тыс.руб. по договору с ИП Михайловым П.А. №40/2020/ДА от 06.10.2020 по аренде легкового автомобиля, договор аренды транспортного средства заключен без проведения торгов, заявленный размер расходов не относится к источникам цен, перечисленным в пункте 29 Основ ценообразования, в том числе рыночным ценам, указанным в абз. 3 пункта 29 Основ ценообразования. Необходимо отметить, что в составе подконтрольных расходов на базовый 2020 год, в рамках долгосрочного периода 2020-2024 гг. департаментом были учтены транспортные расходы, которые с учетом проводимой корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составят 637,6 тыс.руб. Учет заявленных расходов на аренду транспортных средств не признается экономически обоснованным.

*Аренда земельных участков* – расходы на уплату аренды земельных участков на территории города Новосибирска по договорам аренды земли, заключенным с мэрией г.Новосибирска заявлены в размере 14,9 тыс.руб. Расходы, **признаны** экономически обоснованными в размере **11,7 тыс.руб.**, в соответствии с подпунктом 5 п.28 Основ ценообразования и подпункта 4 пункта 2 статьи 39.6 Земельного кодекса. Сформированы на основании представленных заключенных договоров аренды земли с Департаментом земельных и имущественных отношений мэрии г.Новосибирска и разрешений на использование земельных участков.

### **Налоги**

Организацией заявлены расходы по налогам в размере 2 261,2 тыс.руб. (т.5 стр. 102, 127, 128), в том числе по налогу на имущество 2 252,4 тыс.руб. и по налогу на землю в размере 8,8 тыс.руб.

Расходы по уплате налогов департаментом признаны экономически обоснованными в размере **1 983,8 тыс.руб.**, в том числе:

- по налогу на имущество учтены в размере **1 978,0 тыс.руб.**, исходя из фактически понесенных организацией расходов в отчетном периоде, подтвержденных налоговыми декларациями, с учетом положений об учетной политике организации по распределению общехозяйственных расходов по основным видам деятельности пропорционально плановой выручке;

- по налогу на землю учтены в размере **5,8 тыс.руб.**, с учетом кадастровой стоимости ОС. Расчет произведен с учетом налоговой ставки 1,5% по прочим земельным участкам, в соответствии с решением городского Совета Новосибирска от 25.10.2005 N 105 «О Положении о земельном налоге на территории города Новосибирска» (с изм. и доп., вступающими в силу с 01.01.2022), а также решением Совета депутатов Кубовинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 15.09.2022 N 6 "Об определении налоговых ставок и порядка уплаты земельного налога на территории Кубовинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области".



*Расходы по уплате страховых взносов и обязательных платежей сформированы в размере **4 166,7 тыс.руб.** (13 706,3\*30,4%) расчётным способом исходя из скорректированного ФОТ и тарифа страховых взносов в размере 30% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,4 % от признанного экономически обоснованным ФОТ (3 класс профессионального риска - передача электроэнергии);*

*Расходы на амортизационные отчисления сформированы в размере **5 710,7 тыс.руб.** в размере амортизационных отчислений рассчитанных на плановый период регулирования. Расчет произведен с учетом ведомости амортизационных отчислений организации за 9 месяце 2023 года. Амортизационные отчисления рассчитаны в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с применением максимального срока полезного использования активов и отнесения 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", исходя из стоимости основных средств, определенной с учетом переоценки по состоянию на 31.12.2022 (так как амортизационные отчисления признаны основным источником финансирования утвержденной Инвестиционной программы организации на 2020-2025 гг, утвержденной приказом МЖКХиЭ от 12.07.19 №140).*

#### **Прочие неподконтрольные расходы**

Организацией заявлены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) потребителей, ранее подключенных к электрическим сетям, согласно расчету организации на 2024 год (т.3 стр.1 заявки на 2024 год, письмом от 17.11.23 №223) в размере 1172,6 тыс.руб., в том числе 840,9 тыс.руб. по обеспечению средствами коммерческого учета потребителей ранее подключенных к электрическим сетям, 331,7 тыс.руб. по обеспечению средствами коммерческого учета потребителей в рамках процедуры технологического присоединения.

Расходы заявленные по обеспечению средствами коммерческого учета потребителей в размере 331,7 тыс.руб. в рамках процедуры технологического присоединения, подлежат учету по виду деятельности технологическое присоединение.

В обоснование размеров расходов организацией представлен расчет расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (т.6 стр.40 заявки), в котором отражено количество приборов учета, цена за единицу.

В представленном расчете не отражены точки установки приборов учета, срок межповерочного интервала поверки приборов, дата установки, нормативный срок использования оборудования. Дата госповерки, дата следующей госповерки по физическим и юридическим лицам не подтверждены. Таким образом, количество потребителей (юридических и физических лиц), у которых до конца 2024 года истекает срок межповерочного интервала, не подтверждены в заявке организации. Заявленные материалы в обоснование размеров расходов не соответствуют порядку определения цены, предусмотренному п.29 Основ ценообразования.

На основании вышеизложенного, расходы, заявленные организацией на выполнение в 2024 году, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, не признаны департаментом экономически обоснованными в полном объеме, в связи с чем не учтены в составе НВВ на 2024 год. В соответствии с абзацем 1 части 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», расходы сетевой организации, **понесенные** ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 данного Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.



Фактические расходы на материалы за 2022 год на приобретение трансформаторов не подтверждены организацией как понесенные в целях замены приборов учета. На дополнительный запрос департамента не представлены подтверждающие материалы по точкам установки приборов учета, срокам межповерочных интервалов поверки приборов, дате установки, нормативным срокам использования оборудования. Понесенные по факту расходы на приобретение трансформаторов не превышают предусмотренных в составе подконтрольных расходов на приобретение материалов на 2022 год.

Экономически обоснованные расходы по установке приборов учета могут быть учтены в последующем по факту их несения, в соответствии с требованиями действующего законодательства.

#### **Тарифные источники на капитальные вложения**

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.2019 года № 140 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Сибирские электросети» на 2020-2024 гг» утверждена инвестиционная программа ООО «СИЭЛС» на долгосрочный период 2020-2024 гг, суммарный объем финансирования Инвестиционной программы в границах Новосибирской области на 2024 год составляет 5 760,17 тыс.руб. (без НДС), в том числе за счет источников финансирования: амортизация – 5 760,17 тыс.руб.

Департаментом расходы на амортизационные отчисления, сформированы в размере **5 710,7 тыс.руб.**

***В результате сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов, связанных с осуществлением деятельности по содержанию и эксплуатации электрических сетей ООО «СИБЭЛС» составит 58 399,7 тыс.руб.***

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

сальдированный переток мощности в объеме 17,436 МВт, в том числе на первое полугодие – 18,304 МВт, на второе полугодие – 16,567 МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 129,647 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 68,064 млн.кВтч, на второе полугодие – 61,582 млн.кВтч.

Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей определён департаментом исходя из планового объёма электроэнергии для передачи сторонним потребителям, присоединённым к сетям организации и уровня потерь электрической энергии, утвержденного 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», и составит 8,748 млн.кВтч, в том числе: в первом полугодии – 4,593 млн.кВтч, во втором полугодии – 4,155 млн.кВтч (6,75 % от отпуска в сеть).

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).



**2. Исключение из расчетов необоснованных доходов на основании п.7 Основ ценообразования (ранее учтенных в составе базового уровня с учетом НДС), образовавшихся в результате возвращения ООО «СИБЭЛС» с 01.01.2021 года с УСН на ОСН.**

В соответствии с уведомлением от 23.10.20 (т. 1 стр. 22 уточнения заявленных расходов от 29.10.20 №673 (вх. от 30.10.20 №1055833)) с 01.01.2021 года общество отказалось от применения упрощенной системы налогообложения (УСН) и перешло на общую систему налогообложения (ОСН) с 2021 года.

В связи с заявленным переходом организации с 2021 года на ОСН департаментом проведен анализ подконтрольных расходов (базового периода) 2020 года, включенных с учетом НДС. Результаты анализа отражены в таблице 2.

Таблица 2

Показатели	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
	Расходы базового периода 2020 года, учтенные с НДС, тыс руб	в том числе сумма НДС учтенная в составе подконтрольных расходов 2020 года, тыс руб	Расходы базового периода 2021 года, учтенные с НДС, тыс руб	в том числе сумма НДС учтенная в составе подконтрольных расходов 2021 года, тыс руб	Подконтрольные расходы 2022 года, учтенные с НДС с учетом коэффициента индексации 2021, 2022 годов, тыс руб	в том числе сумма НДС учтенная в составе подконтрольных расходов 2022 года, тыс руб	Подконтрольные расходы 2023 года, учтенные с НДС с учетом коэффициента индексации 2021, 2022, 2023 годов, тыс руб	в том числе сумма НДС учтенная в составе подконтрольных расходов 2023 года, тыс руб	Подконтрольные расходы 2024 года, учтенные с НДС с учетом коэффициента (Pi j Кинд), тыс руб	в том числе сумма НДС учтенная в составе подконтрольных расходов 2024 года, тыс руб
<b>Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов:</b>	<b>4 394,2</b>	<b>732,4</b>	<b>4 180,7</b>	<b>696,8</b>	<b>4 352,3</b>	<b>725,4</b>	<b>4 796,0</b>	<b>799,3</b>	<b>7 563,4</b>	<b>1 260,6</b>
<b>услуги производственного характера, в том числе:</b>	<b>3 254,1</b>	<b>542,4</b>	<b>3 096,0</b>	<b>516,0</b>	<b>3 223,1</b>	<b>537,2</b>	<b>3 551,7</b>	<b>592,0</b>	<b>5 538,7</b>	<b>923,1</b>
ремонт обслуживаемого оборудования	3 065,6	510,9	2 916,7	486,1	3 036,4	506,1	3 346,0	557,7	5 217,9	869,7
поверка приборов	25,2	4,2	24,0	4,0	24,9	4,2	27,5	4,6	42,9	7,1
транспортные расход, в том числе:	<b>163,3</b>	<b>27,2</b>	<b>155,4</b>	<b>25,9</b>	<b>161,7</b>	<b>27,0</b>	<b>178,2</b>	<b>29,7</b>	<b>278,0</b>	<b>46,3</b>
- ГСМ	148,5	24,7	141,2	23,5	147,0	24,5	162,0	27,0	252,7	42,1
- материалы по содержанию автомобиля	14,8	2,5	14,1	2,4	14,7	2,5	16,2	2,7	25,3	4,2
<b>материалы, в том числе:</b>	<b>1 031,6</b>	<b>171,9</b>	<b>981,5</b>	<b>163,6</b>	<b>1 021,8</b>	<b>170,3</b>	<b>1 125,9</b>	<b>187,7</b>	<b>1 755,8</b>	<b>292,6</b>
ремонт	874,8	145,8	832,3	138,7	866,4	144,4	954,8	159,1	1 488,9	248,2
аварийный запас	156,8	26,1	149,2	24,9	155,3	25,9	171,1	28,5	266,9	44,5
расходы на оплату труда										
<b>прочие расходы, в том числе:</b>	<b>108,5</b>	<b>18,1</b>	<b>103,2</b>	<b>17,2</b>	<b>107,4</b>	<b>17,9</b>	<b>118,4</b>	<b>19,7</b>	<b>268,9</b>	<b>44,8</b>
Консультационно-информационные услуги ПО "КонсультантПлюс"	107,3	17,9	102,1	17,0	106,3	17,7	117,1	19,5	266,9	44,5
почтовые расходы	1,2	0,2	1,1	0,2	1,2	0,2	1,3	0,2	2,0	0,3

В результате сумма НДС, не подлежащая включению в состав НВВ на 2024 год в связи с переходом ООО «СИБЭЛС» с 01.01.2021 года с УСН на ОСН, составила **1 260,6 тыс.руб.**



В соответствии с абзацем 1 п.7 Основ ценообразования и п.11 Методических указаний №98-э подлежат исключению при проведении корректировки на 2024 год необоснованные расходы по учтенному НДС на 2024 в размере **1260,6 тыс.руб. (-Δ НВВ)**.

### **3.Корректировка по капитальным вложениям по факту 2022 года**

Согласно приказу Министерства Жилищно-Коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.19 №140 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Сибирские электросети» на 2020-2024 годы» для общества утверждена инвестиционная программа на периода 2020-2024 гг.

В результате проведенного департаментом анализа по исполнению инвестиционной программы, реализуемой в 2022 году, установлено, что объем финансирования капитальных вложений, учтенный в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, составил **5 356,2 тыс.руб.**, в том числе амортизация **5 356,2 тыс.руб.**, прибыль на капитальные вложения не предусматривалась.

Снижение расходов на капитальные вложения за счет амортизационных отчислений в размере 0,2 тыс.руб. относительно тарифного источника на 2022 год (**5 356,2-5 356,0**). В соответствии с абзацем 9 пункта 32 Основ ценообразования, изъятие средств при формировании необходимой валовой выручки на 2024 год в связи со снижением расходов по исполнению инвестиционной программы за 2022 год при формировании тарифов на 2024 год составит – **0,2 тыс.руб. (- ΔНВВ)**. В соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования), корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в связи с неисполнением инвестиционной программы в 2022 году по формуле 9 Методических указаний 98-э не проводится.

### **4. Избыток средств (недополученный доход) по результатам регулируемой деятельности**

В результате проведенного департаментом анализа в отчетном периоде организацией получен излишний доход в части оплаты услуг по содержанию объектов электросетевого хозяйства и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии 858,3 тыс.руб. (-ΔНВВ).

Недополученный доход (избыток средств) по НВВ за 2022 год рассчитан с учетом требований формулы 7(1) Методических указаний N 98-э,

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

где:

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

$HBB_{i-2}^{\phi}$  - 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.

Таким образом, сумма корректировки составит:

42 909,7 тыс.руб.- 43 768,0 тыс.руб.= -858,3 тыс.руб.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, департаментом будет произведено изъятие излишне полученных доходов при корректировке тарифов на 2024 год в размере **858,3 тыс.руб. (-ΔНВВ)**. Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-э.



Излишне полученный доход в части покупки потерь в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию (корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию) рассчитан по формуле 9.9 Методических указаний №98-э:

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

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;

$N_{i-2}^{ycm}$  - 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;

$ЦП_{i-2}$  - 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 излишне полученного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составит:  $(2,6926 \times 1000 \times 2,39485 - 85,9058 \times 1000 \times 6,75\% \times 2,27388 = -6\,731,8$  тыс. руб.)

Таким образом, излишне полученный доход по оплате потерь в связи с изменением перетока по сетям организации и фактора роста фактической цены потерь за 2022 год, в размере **6 731,8 тыс. руб.** подлежит изъятию при формировании НВВ на 2024 год (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-э.

Кроме того по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год установлено, что в отчетном периоде у организации также возникли:

экономически необоснованные излишние расходы на приобретение питьевой воды в размере **1,4 тыс.руб. (-Δ НВВ);**

экономически необоснованные излишние прочие расходы: на оценку рыночной стоимости аренды основных средств в размере **11,8 тыс.руб. (-ΔНВВ)**, на рекламу в размере **1,1 тыс.руб. (-ΔНВВ)**, на перевозку (такси) в размере **63,4 тыс.руб. (-ΔНВВ)**, по оплате услуг питания в размере **10,0 тыс.руб. (-ΔНВВ)**, на новогодние подарки в размере **8,8 тыс.руб. (-ΔНВВ)**. Общий размер изъятия по прочим расходам составил **95,1 тыс.руб. (11,8+1,1+63,4+10+8,8) (-ΔНВВ);**

возмещение роста расходов на оплату услуг по договору с ПАО «ФСК Россети» от 31.01.2019 №1508/П в размере **544,7 тыс.руб. (+ ΔНВВ);**

возмещение по расходам на холодную воду и водоотведение, в размере **1,3 тыс.руб. (+ΔНВВ);**

экономия по расходам на аренду земли и офиса, в размере **109,4 тыс.руб. (108,9+0,5) (-ΔНВВ);**

возникший дополнительный доход вследствие снижения размеров расходов на уплату налога на землю и на имущество относительно утвержденного в тарифе в размере **6,3 тыс.руб. (4,4+1,9) (-ΔНВВ);**



возникший дополнительный доход вследствие снижения размеров расходов на отчисления от ФОТ относительно утвержденных в тарифе в размере **1 219,7 тыс.руб. (-ΔНВВ);**

неизрасходованные средства на амортизационные отчисления в размере **0,2 тыс. руб. (-ΔНВВ)**

недополученный доход, выявленный по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год, в связи с корректировками котлодержателя за прошлый период регулирования (2021 год) в размере 41,3 тыс.руб. (+ΔНВВ).

Указанные доходы и расходы в соответствии с п.7 Основ ценообразования подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2024 год (-ΔНВВ).

В результате сумма корректировки составит – **8 434,9 тыс.руб. (-ΔНВВ)**

**На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: – 8 434,9 \*1,058\*1,072 = -9 566,5 тыс.руб. (-ΔНВВ)**

#### **5. Анализ выполнения показателей надежности и качества за 2022год**

Исходя из предоставленных организацией отчетных данных по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб) равен (0).

В результате повышающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2021 год (КНКi) равен (0%).

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) на 2024 год не проводится.

#### **6. Незапланированные расходы или полученный избыток, заявленный организацией при проведении корректировки НВВ на 2024 год (т.3 стр. 16 заявки на 2024 год уточненной письмом от 17.11.23 №223)**

Заявленные к возмещению/изъятию расходы в составе НВВ на 2024 год филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» отражены в таблице ниже.

Показатель		Заявка организации	Признано ДТ на 2024 год	отклоне ние от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ΔPi)	тыс.руб.	894,3	894,3	0	0,00%
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений (ΔPi)	тыс.руб.	1082,1	-789,6	-1871,7	-173,0%
Корректировка фактических расходов на выполнение мероприятий, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003г.( ΔУ <sub>i</sub> )	тыс.руб.	186,2			
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВVi)	тыс.руб.	6718,7	-858,3	-7577,0	-112,8%
Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠOi)	тыс.руб.	-6473,8	-6731,8	-258,0	4,0%
Итого:		2407,5	-7485,4		

Пояснения департамента к заявке организации на проведение корректировок:



- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов проведена в соответствии с заявкой организации в размере, предложенном организацией, который не превышает величину, рассчитанную по формуле 9.6 Методических указаний 98-э, и составит 894,3 тыс.руб. (+ΔНВВ)

$$\Delta ПР_i = 894,3 \text{ тыс.руб.}$$

В результате в соответствии с п.7 Основ ценообразования подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2024 год **9 932,8 тыс.руб. (-ΔНВВ)** (-9 566,5 +894,3 – 1 260,6)

- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год (ΔНРi) проведена в соответствии с Методическими указаниями 98-э, и составит 789,6тыс.руб. (-ΔНВВ) (544,7+1,3-109,4-4,4-1,9-1219,7-0,2) и включает: возмещение понесенных расходов на оплату услуг ПО «ФСК Россети» 544,7 тыс.руб. и на оплату энергии на хозяйственные нужды 1,3 тыс.руб.;изъятие понесенных расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства 109,4 тыс.руб., на земельный налог 4,4 тыс.руб., налог на имущество 1,9 тыс.руб., страховые взносы от ФОТ 1 219,7 тыс.руб., на амортизационные отчисления 0,2 тыс.руб.;

- корректировка фактических расходов на выполнение мероприятий, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003г.( ΔУ<sub>i</sub>). В отчетных данных за 2022 год не представлено обоснование, что данные расходы относятся к расходам организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, не подтверждены точки установки приборов учета, срок межповерочного интервала поверки приборов, дата установки, нормативный срок использования оборудования. Дата госповерки, дата следующей госповерки по физическим и юридическим лицам не подтверждены. За 2022 год фактические расходы на ТМЦ связанные с проведением мероприятий по замене приборов составили 182,6 тыс.руб., понесены за счет статьи подконтрольных расходов «материалы на ремонты», размер недоиспользованных средств по статье составил 680,2 тыс.руб. (-78,5%), в связи с чем проводить корректировку (ΔУ<sub>i</sub>) формула (4) Методических указаний №98-э, департамент считает нецелесообразным;

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВi) проведена в соответствии с формулой 7(1) Методических указаний №98-э и составит 858,3 тыс.руб. (-ΔНВВ)

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

$$42\,909,7 \text{ тыс.руб.} - 43\,768,0 \text{ тыс.руб.} = -858,3 \text{ тыс.руб.}$$

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi ) проведена в соответствии с формулой 9.9 Методических указаний №98-э и составит 6 731,8 тыс.руб. (-ΔНВВ)

$$ПО_i = \min \left( П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

$$(2,6926*1000*2,39485-85,9058*1000*6,75\%*2,27388 = -6\,731,8 \text{ тыс. руб.})$$

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2024г., в том числе по полугодиям приведён в таблице 3.

Таблица 3

Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый уровень)	2021	2022	2023	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)						
Индекс эффективности подконтрольных расходов			5%	5%	5%	5%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по			0,75	0,75	0,75	0,75



Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый уровень)	2021	2022	2023	2024
количеству активов						
Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2%	2%	2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>						
Индекс потребительских цен (а при наличии фактическое годовое значение индекса потребительских цен) (ФАКТ, ПЛАН) (Ij)			1,067	1,138	1,058	1,072
Среднегодовое количество у.е. (а при наличии фактическое среднегодовое количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования) (uej, uej-1 )		1095,65	1046,97	1117,71	1581,98	1875,39
Индекс изменения количества активов (ИКАj)			-0,03	0,05	0,31	0,14
Итого коэффициент индексации (Киндj)			0,980	1,136	1,318	1,160
П ij Киндj						1,702
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>						
<b>Материальные затраты</b>	тыс.руб.	4 708,2	4 479,4	4 663,3	5 138,7	8 013,6
<b>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в том числе:</b>	тыс.руб.	1 242,7	1 182,4	1 230,9	1 356,4	2 115,2
<i>ремонт</i>		874,8	832,3	866,4	954,8	1 488,9
<i>аварийный запас</i>		156,8	149,2	155,3	171,1	266,9
<i>спец одежда</i>		211,2	200,9	209,1	230,5	359,4
<b>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств), в том числе</b>	тыс.руб.	3 465,4	3 297,0	3 432,4	3 782,3	5 898,4
<i>ремонт обслуживаемого оборудования</i>		3 065,6	2 916,7	3 036,4	3 346,0	5 217,9
<i>поверка приборов</i>		25,2	24,0	24,9	27,5	42,9
<i>транспортные расходы</i>		374,6	356,4	371,0	408,9	637,6
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 052,8	7 661,5	7 976,0	8 789,2	13 706,3
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	228,1	217,0	225,9	248,9	388,2
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	228,1	217,0	225,9	248,9	388,2
<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	52,8	50,2	52,3	57,6	89,9
<i>Обслуживание и приобретение ПО</i>	тыс.руб.	16,8	16,0	16,6	18,3	28,6
<i>Расходы консультационно- информационные услуги ПО "КонсультантПлюс"</i>	тыс.руб.	107,3	102,1	106,3	117,1	182,6
<i>Расходы на аудиторские услуги</i>	тыс.руб.	50,0	47,6	49,5	54,6	85,1
<i>Услуги почты</i>	тыс.руб.	1,2	1,1	1,2	1,3	2,0
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	26,1	24,8	25,9	28,5	44,4



Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый уровень)	2021	2022	2023	2024
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	25,7	24,4	25,4	28,0	43,7
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>13 040,8</b>	<b>12 407,1</b>	<b>12 916,5</b>	<b>14 233,3</b>	<b>22 196,2</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>						
Оплата услуг ОАО "ФСК Россети"	тыс.руб.	9 701,2	14 238,6	14 600,6	17 541,1	20 259,8
Прочие неподконтрольные расходы - НДС по оплате услуг ПАО "ФСК Россети"		1 940,2		-		
Расходы на энергию на хозяйственные нужды, в том числе:	тыс.руб.	27,2	-	1,2	-	-
<i>тепловая энергия, услуга горячего водоснабжения</i>		25,9		-	-	-
<i>холодная вода</i>		1,3		1,2		-
Плата за аренду, в т.ч.:	тыс.руб.	<b>1 863,4</b>	<b>2 806,4</b>	<b>3 366,1</b>	<b>3 589,2</b>	<b>4 082,5</b>
аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	1 863,4	1 604,8	1 915,3	2 292,3	2 782,5
аренда офиса	тыс.руб.	-	1 176,0	1 436,8	1 287,1	1 288,4
аренда земли		-	25,6	14,0	9,7	11,7
Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	<b>1,9</b>	<b>2 747,4</b>	<b>1 985,3</b>	<b>3 735,3</b>	<b>1 983,8</b>
<i>Земельный налог</i>	тыс.руб.	1,9	1,9	5,4	7,6	5,8
<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.		2 745,5	1 979,9	2 123,7	1 978,0
<i>Налог на прибыль</i>	тыс.руб.				1 604,0	
Страховые взносы от ФОТ	тыс.руб.	2 448,0	2 329,1	2 424,7	2 671,9	4 166,7
Налог на прибыль (УСНО 1% от НВВ)	тыс.руб.	359,9				
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		3 959,5	364,1		
Амортизация ОС	тыс.руб.	4 906,4	5 711,3	5 356,2	5 422,8	5 710,7
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>21 248,4</b>	<b>31 792,3</b>	<b>28 098,1</b>	<b>32 960,3</b>	<b>36 203,5</b>
<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>- 7 860,6</b>	<b>- 5 885,5</b>	<b>- 10 559,6</b>	<b>- 10 391,5</b>	<b>- 9 932,8</b>
<b>Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности всего:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>- 7 535,0</b>	<b>- 267,5</b>	<b>- 1 970,7</b>	<b>- 642,5</b>	<b>- 8 672,2</b>
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа	тыс.руб.	- 3 387,3	- 267,5	- 1 970,7	- 575,4	- 63,8
Корректировка по полезному отпуску	тыс.руб.	- 4 147,7	-		- 67,1	- 973,4
Корректировка по оплате потерь	тыс.руб.	- 325,6	- 5 617,9	- 8 588,9	- 8 949,4	- 7 635,0
Корректировка НВВ текущего года по необоснованным расходам на НДС в составе подконтрольных расходов (п.7 Основ ценообразования)	тыс.руб.		- 696,8	- 725,4	- 799,3	- 1 260,6
Корректировка по исполнению ИП	тыс.руб.				- 0,4	
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi	тыс.руб.				- 451,4	



Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый уровень)	2021	2022	2023	2024
<b>НВВ всего</b>	тыс.руб.	<b>26 428,6</b>	<b>37 617,1</b>	<b>29 729,6</b>	<b>36 350,7</b>	<b>48 466,9</b>
<b>в том числе 1 полугодие</b>	тыс.руб.	<b>13 875,0</b>	<b>19 748,9</b>	<b>15 608,1</b>	<b>19 084,1</b>	<b>25 445,0</b>
<b>2 полугодие</b>	тыс.руб.	<b>12 553,7</b>	<b>17 868,2</b>	<b>14 121,6</b>	<b>17 266,6</b>	<b>23 021,8</b>

Распределение НВВ по полугодиям осуществлено пропорционально объему электропотребления с учетом п. 11.1 Основ ценообразования.

**6. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «СИБЭЛС» на 2024 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 4.**

Таблица 4

Показатели	Ед. изм.	2023г.	2024г.	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Сальдо-переток мощности	МВт	12,731	17,436	18,304	16,567
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	36350,7	48466,9	25445,05	23021,84
<b>Ставка на содержание</b>	руб./МВт·мес.	<b>237 938,75</b>	<b>231 647,83</b>	<b>231 688,87</b>	<b>231 602,49</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	91,199	129,647	68,064	61,582
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн.кВтч.	6,154	8,748	4,593	4,155
то же в процентах	%	6,75	6,75	6,75	6,75
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./кВтч.	2762,27	2938,05	2 938,05	2 938,05
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	16998,2	25702,4	13493,7	12208,7
<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии</b>	руб./МВт·ч	<b>186,39</b>	<b>198,25</b>	<b>198,25</b>	<b>198,25</b>
<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт·ч	<b>0,58497</b>	<b>0,57209</b>	<b>0,57209</b>	<b>0,57209</b>
<b>Отклонение в % (год к году; 1полуг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 полуг. текущ. года к 1 полуг. текущ. года)</b>					
Ставка на содержание	%	15,38%	-2,64%	-2,60%	-0,04%
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	%	21,48%	6,36%	6,36%	0,00%
Одноставочный тариф	%	17,11%	-2,20%	-2,20%	0,00%



**7. Формирование НВВ в части деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по передаче электроэнергии на 2024 г.**

**Объем и структура электропотребления**

Структура электропотребления приведена в таблице 5.

млн. кВтч

Показатели	план		отклонения от плана 2022 г.	в % к плану
	2023	2024		
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	91,199	129,647	38,448	42,16%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	-	-		
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	91,199	129,647	-0,977	42,16%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	6,154	8,748	-0,066	42,16%
то же, в % к объему покупной энергии	6,75%	6,75%	-	0,00%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	85,045	120,899	-0,911	42,16%
2. Сальдированный переток мощности, МВт	12,731	17,436	-0,142	36,95%

**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**

Сравнительный анализ показателей, связанных с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 6.

Таблица 6

Показатели	План на 2023	2024 проект ДТ	отклонение от план 2023	в % к плану 2024/2023 г.
<b>Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов:</b>	<b>14 233,3</b>	<b>22 196,2</b>	7 962,9	55,9%
<b>услуги производственного характера, в том числе:</b>	<b>3 782,3</b>	<b>5 898,4</b>	2 116,1	55,9%
ремонт обслуживаемого оборудования	3 346,0	5 217,9	1 871,9	55,9%
поверка приборов	27,5	42,9	15,4	55,9%
транспортные расход, в том числе:	408,9	637,6	228,7	55,9%
- оценочная стоимость аренды автотранспорта	230,6	359,7	129,0	55,9%
- ГСМ	162,0	252,7	90,7	55,9%
- материалы по содержанию автомобиля	16,2	25,3	9,1	55,9%
<b>материалы, в том числе:</b>	<b>1 356,4</b>	<b>2 115,2</b>	758,8	55,9%
ремонт	954,8	1 488,9	534,2	55,9%
аварийный запас	171,1	266,9	95,7	55,9%
спец одежда	230,5	359,4	128,9	55,9%
<b>расходы на оплату труда</b>	<b>8 789,2</b>	<b>13 706,3</b>	4 917,1	55,9%
<b>прочие расходы, в том числе:</b>	<b>248,9</b>	<b>388,2</b>	139,3	55,9%
электронная подпись по организации закупок Ф3-222	3,8	6,0	2,1	55,9%
электронная подпись по организации закупок по системе "Контур Экстерн"	9,2	14,3	5,1	55,9%



Показатели	План на 2023	2024 проект ДТ	отклонение от план 2023	в % к плану 2024/2023 г.
программный продукт Кripto-ПРО	5,3	8,3	3,0	55,9%
Консультационно-информационные услуг ПО "КонсультантПлюс"	117,1	182,6	65,5	55,9%
аудиторские услуги	54,6	85,1	30,5	55,9%
расходы на телефонную связь и интернет	41,9	65,4	23,4	55,9%
возмещение сот.связи подотчетных лиц	15,7	24,5	8,8	55,9%
почтовые расходы	1,3	2,0	0,7	55,9%
Электроэнергия на хозяйственные нужды	28,5	44,4	15,9	55,9%
Подконтрольные расходы из прибыли	28,0	43,7	15,7	55,9%
услуги банков	28,0	43,7	15,7	55,9%
Неподконтрольные расходы	32 960,3	36 203,5	3 243,2	9,8%
оплата услуг ПАО "ФСК Россети"	17 541,1	20 259,8	2 718,7	15,5%
страховые взносы от ФОТ	2 671,9	4 166,7	1 494,8	55,9%
%	30,4%	30,4%	-	0,0%
амортизация	5 422,8	5 710,7	287,9	5,3%
аренда, всего:	3 589,2	4 082,5	493,4	13,7%
объекты электросетевого хозяйства	2 292,3	2 782,5	490,2	21,4%
договор аренды с ОАО "Черепановский завод строительных материалов"	-	-	-	0,0%
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Октябрьская" от 10.10.18 №216/2018/ДА	-	-	-	0,0%
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Ново- Барышевская" от 23.07.19 №23/2019/ДА	1 139,8	754,9	- 384,8	-33,8%
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Посевнинская" от 01.07.2020 №21/2020ДА	356,8	356,8	-	0,0%
договор аренды с АО "СибПСК" от 04.07.2019 №53- А/2019	10,7	10,7	-	0,0%
договор аренды с МУП "Электросеть" от 20.10.20 №186/А-20	-	-	-	0,0%
договор аренды с ООО "СтройЛэпсервис" от 26.08.2022 №22/2022/ДА	785,0	785,0		
договор аренды с ООО "НСК Электросеть" от 01.12.22 №34/2022/ДА		57,4		
договор аренды(субаренды) с ООО "НСК Электросеть" от 20.04.23 №6/2023/ДА		817,7		
офис аренда по договору с ИП Михайловым П.А. от 26.02.2021№3/2021/ДА	1 287,1	1 288,4	1,3	0,1%
аренда <u>транспортное средство</u>			-	0,0%
аренда <u>земли</u>	9,7	11,7	1,9	19,6%
налоги, всего:	3 735,3	1 983,8	- 1 751,5	-46,9%
налог на землю	7,6	5,8	- 1,8	-23,6%
налог на имущество	2 123,7	1 978,0	- 145,7	-6,9%
налог на прибыль	1 604,0	-		
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	47 193,6	58 399,7	11 206,1	23,7%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 у.е.	37,5	31,1	- 6,4	-17,0%
Выпадающие доходы (изъятие средств)	- 10 391,5	- 9 932,8	458,7	0,0%
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности всего, в том числе:	- 642,5	- 1 037,2	- 394,8	0,0%



Показатели	План на 2023	2024 проект ДТ	отклонение от план 2023	в % к плану 2024/2023 г.
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа	- 575,4	- 63,8	511,6	0,0%
Корректировка по полезному отпуску	- 67,1	- 973,4	- 906,3	0,0%
Корректировка по оплате потерь	- 8 949,4	- 7 635,0	1 314,4	0,0%
Корректировка НВВ текущего года по необоснованным расходам на НДС в составе подконтрольных расходов (п.7 Основ ценообразования)	- 799,3	- 1 260,6	- 461,2	0,0%
Корректировка по исполнению ИП	- 0,4	-	0,4	0,0%
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi	- 451,4	-	451,4	0,0%
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	53348,9	74169,2	20 820,4	39,0%
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	36350,7	48466,9	12 116,2	33,3%
на оплату технологического расхода (потерь)	16998,2	25702,4	8 704,2	51,2%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,39859	0,37384	- 0,0	-6,2%
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь	0,58497	0,57209	- 0,0	-2,2%
СПРАВОЧНО: Объем у.е., всего:	1 258,22	1 875,39	617,2	49,1%
численность, чел.	18,4	27,4	9,0	49,1%
Средняя заработная плата	39862,1	41705,9	1 843,8	4,6%
Удельный размер расходов на содержание на 1 у.е., тыс.руб./1 у.е.	37,5	31,1	- 6,4	-17,0%

Начальник отдела регулирования  
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу



Е.В. Черногубова