

Заключение

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 назначения	>=0.5	0,905	0,863
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. Анализ основных финансовых и технико-экономических показателей за 2021 г., 2022 г., 1 полугодие 2023 г., корректировка НВВ на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2020-2024 годов

2. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «СИБЭЛС» за 2021 год

Анализ технико-экономических показателей ООО «СИБЭЛС» за 2021 год проведен по данным статистической отчетности, отчетов организации по итогам производственно – хозяйственной деятельности за указанные периоды, на основании и с учетом нормативных правовых актов, действующих в Российской Федерации. Для анализа организацией были представлены оборотно-сальдовые ведомости по бухгалтерским счетам 01, 02, 20, смета затрат за 2021 год, бухгалтерская и налоговая отчетность, договоры, акты оказанных услуг, а также другие обосновывающие материалы.

С 15 июня 2016 года для организации впервые был установлен индивидуальный тариф на услугу по передаче электрической энергии. Необходимая валовая выручка была сформирована методом экономически обоснованных расходов. В первый долгосрочный период регулирования организация вступила в 2017 г. по 2019 год, в течение которого необходимая валовая выручка и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливались методом долгосрочной индексации. С 2020 года для организации начался новый 5 летний долгосрочный период 2020-2024 гг.

I. Анализ объёма и структуры энергопотребления

Фактический объём и структура электрической энергии по отчетным данным ООО «СИБЭЛС» за 2021 год приведены в таблице 8.

Табл 8, млн.кВтч

Показатели	План 2021 ДТ	факт 2021 СИБЭЛС	Отклонение млн.кВтч 2021 СИБЭЛС / План ДТ 2021	Отклонение % 2021 СИБЭЛС / План ДТ 2021	факт 2021 ОАО "РЭС"	Отклонение, млн.кВтч, 2021 РЭС/ Принято ДТ 2021	Отклонение % 2021 РЭС/ Принято ДТ 2021	факт 2021 ОАО "НЭсбыт"	Отклонение, млн.кВтч, НЭсбыт / Принято ДТ 2021	Отклонение % 2021 НЭсбыт / Принято ДТ 2021
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего	86,882	83,723	-3,159	-3,6%	87,011	0,129	0,1%		-86,882	-100,0%
2. Потребление электрической энергии на собственные нужды с потерями									0,000	
3. Объем электрической энергии для передачи потребителям	86,882	83,723	-3,159	-3,6%	87,011	0,129	0,1%		-86,882	-100,0%
4. Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери), относимый на потребителей всего, в том числе	5,862	2,484	-3,378	-57,6%	5,871	0,009	0,1%	2,544	-3,318	-56,6%
нормативные	5,862	2,484	-3,378	-57,6%	5,871	0,009	0,1%	2,544	-3,318	-56,6%
сверхнормативные									0,000	
то же %	6,75%	2,97%	-0,038	-56,0%	6,75%	0,000	0,0%		-0,067	-100,0%
5. Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям	81,020	81,239	0,219	0,3%	81,140	0,120	0,1%		-81,020	-100,0%

По данным организации объем энергии, отпущенной в сеть, в 2021 году составил 83,723 млн.кВтч., что на 3,159 млн.кВтч. (-3,6%) ниже плана.

Согласно отчетным данным за 2021 год, представленным АО «РЭС» (справка от 29.04.22 №РЭС-14/4014, с уточнением по состоянию на 01.09.22), оплаченный объем услуг, оказанных ООО «СИБЭЛС» по договору №УЭ-69-16-01047 от 11.07.16, составил 87,011 млн. кВтч., так как АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь.

Объем потерь подтвержденных выставленными счетами-фактурами и справкой от 15.09.2022 №75465 АО «Новосибирскэнергосбыт», в сетях ООО «СИБЭЛС» по факту 2021 года составил 2,544 млн. кВтч.

При анализе финансово экономических показателей департамент ведет оценку с учетом подтвержденных данных АО «РЭС» и АО «Новосибирскэнергосбыт».

2. Условные единицы оборудования

Размер активов на 2021 год был принят департаментом в размере **1 046,97** условных единиц (у.е.).

В течение 2021 года в организации происходило изменение состава обслуживаемого оборудования, согласно отчету (т1 стр. 12-34) по факту 2021 года объем обслуживаемого оборудования составил 1 120,3 у.е., в том числе 465,5 у.е. – это собственное оборудование, 654,8 у.е. – это арендованное оборудование. Отклонение по обслуживаемому оборудованию в количестве 73,33 у.е.(1120,3-1046,97) обусловлено учетом организацией по факту не признанных департаментом выключателей нагрузки не находящихся под напряжением.

3. Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели ООО «СИБЭЛС» за 2021 год, приведены в табл.9.

Таблица 9, тыс.руб.

Показатели	ед.изм	2021			
		Принято ДТ на 2021	Факт 2021	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
Подконтрольные расходы					
Материальные затраты, в том числе:	тыс.руб.	4 479,4	6 313,1	1 833,7	40,9%
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в том числе:	тыс.руб.	1 182,4	274,8	- 907,6	-76,8%
ремонт	тыс.руб.	832,3		- 832,3	-100,0%
аварийный запас	тыс.руб.	149,2		- 149,2	-100,0%
спец одежда	тыс.руб.	200,9		- 200,9	-100,0%
сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		158,1		
ГСМ	тыс.руб.		116,7		
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 297,0	6 038,4	2 741,3	83,1%
ремонт обслуживаемого оборудования (оперативно-техническое обслуживание)	тыс.руб.	2 916,7	6 038,4	3 121,7	107,0%
поверка приборов	тыс.руб.	24,0		- 24,0	-100,0%
транспортные расходы (расходы на содержание транспорта)	тыс.руб.	356,4		- 356,4	-100,0%
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 661,5	5 343,9	- 2 317,6	-30,2%
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	217,0	1 093,2	876,2	403,8%
Оплата работ и услуг сторонних	тыс.руб.	217,0	1 093,2	876,2	403,8%

Показатели	ед.изм	2021			
		Принято ДТ на 2021	Факт 2021	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
организаций, из них:					
Услуги связи	тыс.руб.	50,2	94,5	44,2	88,0%
Обслуживание и приобретение ПО	тыс.руб.	16,0	41,2	25,2	157,8%
Расходы консультационно-информационные услуги ПО "КонсультантПлюс"	тыс.руб.	102,1	44,2	- 57,9	-56,7%
Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	47,6	63,5	15,9	33,5%
Услуги почты	тыс.руб.	1,1	6,8	5,7	513,7%
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	-	843,0	843,0	-
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	24,8	19,2	- 5,6	-22,7%
Подконтрольные расходы из прибыли (услуги банков)	тыс.руб.	24,4	52,7	28,3	115,7%
Внереализационные расходы	тыс.руб.		3 434,3		
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	12 407,1	16 256,5	3 849,4	31,0%
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.			-	-
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	14 238,6	14 484,7	246,1	1,7%
Плата за аренду, в т.ч.:	тыс.руб.	2 806,4	4 782,0	1 975,6	70,4%
аренда электросетевого хозяйства, в том числе:	тыс.руб.	1 604,8	2 416,5	811,7	50,6%
договор аренды с ОАО "Черепановский завод строительных материалов"	тыс.руб.	-	50,0	50,0	-
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Октябрьская" от 10.10.18 №216/2018/ДА	тыс.руб.	46,3	200,0	153,7	331,7%
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Ново-Барышевская" от 23.07.19 №23/2019/ДА	тыс.руб.	1 300,0	1 300,0	-	0,0%
договор аренды с АО "СибПСК" от 04.07.2019 №53-А/2019	тыс.руб.	253,1	434,5	181,4	71,7%
договор аренды с ИП Михайлов П.А. от 31.07.2019 №36/2019/ДА	тыс.руб.	5,4	256,3	250,9	4635,3%
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Посевнинская" от 01.07.2020 №21/2020/ДА	тыс.руб.	-	150,4	150,4	-
договор аренды с МУП "Электросеть" от 20.10.20 №186/А-20	тыс.руб.	-	25,3	25,3	-
аренда земли, в том числе:	тыс.руб.	25,6	19,4	- 6,2	-24,3%
договор аренды земельного участка с Эскинджак Эдип от 24.08.15 б/н	тыс.руб.	12,0	9,2	- 2,8	-23,3%
договоры аренды земельных участков с мэрией г.Новосибирска	тыс.руб.	13,6	10,2	- 3,4	-25,1%
офис аренда по договору с ИП Черкасовым А.А. от 29.12.17 №227/2017/ДА	тыс.руб.	1 176,0	1 413,3	237,3	20,2%
по договору с ИП Черкасовым А.А. от 01.12.2020 №58/2020/ДА аренда нежилого помещения	тыс.руб.		225,7	225,7	-

Показатели	ед.изм	2021			
		Принято ДТ на 2021	Факт 2021	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
по договору с ИП Михайловым П.А. от 26.02.2021 №3/2021/ДА аренда нежилого помещения	тыс.руб.		1 187,6	1 187,6	-
аренда транспорта	тыс.руб.		932,8	932,8	-
по договору с ИП Михайловым П.А. от 06.10.2020 №40/2020/ДА по аренде автомобиля	тыс.руб.		885,3	885,3	-
по договору с Боевым Д.Ю. от 15.10.2019 №15/2019/ДА аренда гаража	тыс.руб.		47,5	47,5	-
Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 747,4	2 068,1	- 679,3	-24,7%
Земельный налог	тыс.руб.	1,9	1,9	- 0,0	-2,0%
Налог на имущество	тыс.руб.	2 745,5	1 964,5	- 781,0	-28,4%
Прочие налоги и сборы (госпошлина)	тыс.руб.	-	101,7	101,7	-
Страховые взносы от ФОТ	тыс.руб.	2 329,1	1 013,3	- 1 315,8	-56,5%
Налог на прибыль	тыс.руб.	-	1 604,0	1 604,0	-
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	3 959,5		- 3 959,5	-100,0%
Амортизация ОС	тыс.руб.	5 711,3	5 736,9	25,6	0,4%
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	31 792,3	29 689,0	- 2 103,3	-6,6%
% отнесения расходов на сторонних потребителей	тыс.руб.	100,0	100	-	0,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	44 199,4	45 945	1 746,1	4,0%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	тыс.руб.	12 902,2	5 506,9	- 7 395,3	-57,3%
Выпадающие доходы (избыток средств), всего:	тыс.руб.	- 6 582,2	-	6 582,2	-
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности всего:	тыс.руб.	- 6 582,2	-	6 582,2	-
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа	тыс.руб.	- 964,3		964,3	-
Корректировка по оплате потерь	тыс.руб.	- 5 617,9		5 617,9	-
Чистая прибыль (убыток) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	тыс.руб.	-	- 858,4	- 858,4	-
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	тыс.руб.	50 519,3	50 594,0	74,7	0,1%
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	37 617,1	37 672,7	55,6	0,1%
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	12 902,2	12 921,3	19,1	0,1%
Удельный размер финансовых средств по содержанию	руб./кВтч	0,92378	0,62737	- 0,3	-32,1%

Показатели	ед.изм	2021			
		Принято ДТ на 2021	Факт 2021	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
электросетевого оборудования, руб./кВтч					
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	руб./кВтч	1,24063	0,84255	- 0,4	-32,1%
Удельный размер расходов на содержание на у.е.	тыс.руб./у.е.	35,93	31,58	- 4,4	-12,1%
Объем условных единиц обслуживаемого оборудования	у.е.	1 047,0	1 193,1	146,1	14,0%
численность	чел.	15,3	6,5	- 8,8	-57,5%
средняя зарплата	руб. в мес.	41 758,6	68 511,4	26 752,8	64,1%
Материальные затраты, в том числе:	тыс.руб.	4 479,4	6 313,1	1 833,7	40,9%
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в том числе:	тыс.руб.	1 182,4	274,8	- 907,6	-76,8%
<i>ремонт</i>	тыс.руб.	832,3		- 832,3	-100,0%
<i>аварийный запас</i>	тыс.руб.	149,2		- 149,2	-100,0%
<i>спец одежда</i>	тыс.руб.	200,9		- 200,9	-100,0%
<i>сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	тыс.руб.		158,1		
<i>ГСМ</i>	тыс.руб.		116,7		
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 297,0	6 038,4	2 741,3	83,1%
<i>ремонт обслуживаемого оборудования (оперативно-техническое обслуживание)</i>	тыс.руб.	2 916,7	6 038,4	3 121,7	107,0%
<i>поверка приборов</i>	тыс.руб.	24,0		- 24,0	-100,0%
<i>транспортные расходы (расходы на содержание транспорта)</i>	тыс.руб.	356,4		- 356,4	-100,0%
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 661,5	5 343,9	- 2 317,6	-30,2%

3.1. Выручка от деятельности по передаче электрической энергии

В 2021 году выручка от предоставления услуг по передаче электрической энергии по данным котлодержателя АО «РЭС» (справка от 29.04.22 №РЭС-14/4014, с учетом уточнения на 01.09.2022 года) составила 50 594,0 тыс.руб., в том числе выручка на содержание сетей составила 37 672,7тыс.руб., на оплату потерь 12 921,3 тыс.руб. По факту 2021 года выручка организации выше плана на 74,7 тыс.руб. (+0,1%), за счет ведения котлодержателем расчетов с учетом нормативного процента потерь в сетях организации. Размер выручки на содержание практически равен плановому, так как размер отпуска в сеть отклонился от планового значения в пределах 0,2%.(расчеты за услуги по передаче электрической энергии осуществлялись по одноставочному тарифу).

По данным отчетной формы показателей раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий (Табл. 1.3.) (т.1 стр.35 отчета за 2021 год), выручка ООО «СИБЭЛС» по факту 2021 года составила 50 682,0 тыс.руб. Разница в расчетах по данным ООО «СИБЭЛС» и АО «РЭС» по договору №УЭ-69-16-01047 от 11.07.16 за 2021 год составляет 46,0 тыс.руб. (50 682,0-50 636,0). За счет неурегулированных вопросов между хозяйствующими субъектами.

При проведении анализа производственно-хозяйственной деятельности департамент учитывает доходную часть по регулируемому виду деятельности в соответствии с подтвержденным котлодержателем размером выручки.

3.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии в 2021 году

Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы

Плановые подконтрольные расходы на 2021 год утверждены приказом департамента от 23.12.2020 №653-ЭЭ. были скорректированы с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2).

Расходы на материалы

Плановые расходы на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, скорректированные с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2) составили **1 182,4 тыс.руб.**, в том числе:

- 832,3 тыс.руб. расходы на материалы на ремонты, (на базовый период 2021 года расчет расходов был произведен с учетом НДС в соответствии с уведомлением о переходе ООО «СИБЭЛС» на УСН с 01.09.2019 (письмо от 19.08.2019 №237 (вх от 19.08.19 №1055/33)), рассчитаны в соответствии с «Нормативами расходов на проведение ремонтных работ в электрических сетях напряжением 0,38-200 кВ» (СО 34.10.397-2005) (Москва, 2005 год) на количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования, с применением ИПЦ с 01.01.2000 г. по 01.01.2020 г., который составлял 5,64);

- 149,2 тыс.руб. расходы на создание аварийного запаса, (на базовый период 2020 года расходы были сформированы в соответствии с п.5.7.24 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 19.06.2003 №229 на основании заявки организации);

- 200,9 тыс.руб. расходы на приобретение спецодежды, (на базовый период 2020 года расчет был произведен в соответствии с нормативами бесплатной выдачи спецодежды согласно приказу от 25.04.2011 №340н Министерства здравоохранения и социального развития РФ "Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви, и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением").

Фактические расходы на материалы составили 274,8 тыс.руб., в том числе:

- 158,1 тыс.руб. – расходы на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в том числе: 18,9 тыс.руб. на оргтехнику, 16,1 тыс.руб. на канцтовары, 14,3 тыс.руб. на питьевую воду, 108,8 тыс.руб. на электрооборудование (счетчики электроэнергии и трансформатор тока. Организацией даны разъяснения, что электрооборудование передается как давальческое сырье подрядчикам для установки, в соответствии с договорами на оперативно-техническое обслуживание.);

- 116,7 тыс.руб. – расходы на ГСМ.

Организацией при формировании тарифов на базовый 2020 год, размеры НВВ были рассчитаны и заявлены исходя из того, что организация самостоятельно, силами собственного персонала выполняет работы по содержанию и обслуживанию электросетевого хозяйства. По факту организация все работы выполняет силами исключительно подрядных организаций. Таким образом организацией не осуществлены расходы на материалы на ремонты в размере 832,34,8 тыс.руб., расходы на создание аварийно-страхового запаса в размере 149,2 тыс.руб., не осуществлены расходы на приобретение спецодежды в размере 200,9 тыс.руб.

Расходы на приобретение электрооборудования (связанного с производственной деятельностью) составили 108,8 тыс.руб., прочие фактически осуществленные расходы на материалы связаны с потребностями административно-управленческого персонала, в том числе расходы на ГСМ, так как по факту численность персонала организации представлена только

сотрудниками АУП. Согласно реестру документов (т.1 стр.68 отчета за 2021 год), подтверждающих расходы на материалы по виду деятельности «Передача электрической энергии» за 2021 год, все приобретенные материалы имеют стоимость менее ста тысяч рублей. В соответствии с пунктом 15 статьи 4 Федерального закона № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее 223-ФЗ) заказчик вправе не размещать в единой информационной системе сведения о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает сто тысяч рублей. Проведенный анализ нарушений законодательства не выявил, организационно-правовая работа предприятия действующим законодательством не ограничивается и не противоречит его положениям.

По факту 2021 года организацией были осуществлены расходы на приобретение питьевой воды в размере 14,3 тыс.руб. Расходы на приобретение питьевой воды не признаются департаментом экономически обоснованными, так как не относятся к прямым производственным расходам, не являются обязательными, не предусматривались при формировании НВВ. Согласно пункту 7 Основ ценообразования, указанные расходы на приобретение питьевой воды в размере **14,3 тыс.руб.** будут исключены при формировании НВВ на 2023 год (-Δ НВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний 98-э.

В обоснование фактических расходов на материалы, представлены счета-фактуры. Подтверждение соблюдения порядка определения цен по п.29 Основ ценообразования организацией не представлено. Снижение расходов относительно плана составило 907,6 тыс.руб. (-76,8%), является источником финансирования расходов производственного характера. Расходы на материалы признаны в размере 260,5 тыс.руб.(274,8 – 14,3).

Расходы на услуги производственного характера

При формировании тарифов на 2021 год, департаментом расходы были скорректированы с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2) и сложились в размере 3 297,0 тыс.руб., в том числе:

- 2 916,7 тыс.руб. на проведение ремонтов обслуживаемого оборудования (на базовый 2020 год расчет был произведен исходя из нормативной стоимости плановых ремонтов обслуживаемого оборудования с учетом НДС в соответствии с уведомлением о переходе ООО «СИБЭЛС» на УСН с 01.09.2019 в соответствии с «Нормативами расходов на проведение ремонтных работ в электрических сетях напряжением 0,38-200 кВ» (СО 34.10.397-2005) (Москва, 2005 год) на количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования, с применением ИПЦ с 01.01.2000 г. по 01.01.2020 г., который составлял 5,64).

- 24,0 тыс.руб. расходы на поверку приборов (на базовый 2020 год расходы были признаны экономически обоснованными в размере договора на оказание метрологических услуг с ФБУ «Новосибирский ЦСМ» от 22.04.2019 №1072, с учетом НДС в соответствии с уведомлением о переходе ООО «СИБЭЛС» на УСН).

- 356,4 тыс.руб. на транспортные расходы. (на базовый 2020 год размер расходов на транспорт составлял 1510,5 руб./день (374,6 тыс.руб / 248 рабоч.дней)) на 2021 год 1437,1 тыс.руб. (снижение обусловлено применением при корректировке подконтрольных расходов индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 5%).

Фактические расходы на услуги производственного характера составили **6 038,4 тыс.руб.** рост расходов относительно учтенных на 2021 год составил 2741,3 тыс.руб. (+83,1%). Фактические расходы на услуги производственного характера произведены по следующим договорам услуг производственного характера:

- 5 390,8 тыс.руб. - договоры от 01.04.2020 №3/2020/ОТО, 05.04.2021 №6/2021/ОТО с ООО «Сибирь-Энерго» (на оперативно-техническое обслуживание);
- 628,4 тыс.руб. - договоры от 01.04.2020 №3/2020/ОТО, 05.04.2021 №6/2020/ОТО с ООО «Сибирь-Энерго» (аварийно-восстановительные работы);

- 19,1 тыс.руб. – демонтаж и вынос опоры ВЛ-0,4кВ опоры №31,32 по договору подряда от 16.08.21 с ИП Карповым М.Ю.

В обоснование фактических расходов на услуги производственного характера, представлены счета-фактуры, акты выполненных работ. Также представлен Протокол №2 от 24.03.21 (т.2 стр. 148 отчета за 2021 год) с проведением закупки у единственного поставщика в связи с поступлением одной заявки от ООО «Сибирь-Энерго» на оказание возмездных услуг по оперативно-техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства. Рост расходов департамент считает экономически необоснованным, ввиду отсутствия объемов выполненных работ. Способ закупки по договорам с ООО «Сибирь-Энерго» - у единственного поставщика является неконкурентным согласно определению неконкурентной закупки ст.3 п.3.2. 223-ФЗ. Расходы по оперативно-техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства по договорам от 01.04.2020 №3/2020/ОТО, 05.04.2021 №6/2021/ОТО с ООО «Сибирь-Энерго» осуществлялись ежемесячно по фиксированной сумме. В соответствии с вышеуказанными договорами организация осуществляет оперативно-техническое обслуживание всего электросетевого оборудования находящегося на обслуживании организации, департамент в целях тарифного регулирования признает оборудование в полном объеме за исключением выключателей не находящихся под нагрузкой.

В подтверждение понесенных расходов представлены акты выполненных работ, отражающие фиксированную сумму расходов ежемесячно за оказанные услуги по оперативно-техническому обслуживанию оборудования. План-график выполнения работ по обслуживанию и ремонту оборудования, утвержденный руководителем организации, не представлен.

Рост расходов по статье – услуги производственного характера относительно плановых составил 2 741,3 тыс.руб. (+83,1%), расходы осуществлены с превышением относительно планового размера 3 297,0 тыс.руб. за счет сложившейся экономии по расходам на материалы и оплату труда. Учитывая отсутствие конкурентного поиска поставщика услуг, департамент признает расходы, зависящими от организации, в соответствии с п.7 Основ ценообразования возмещению не подлежат.

Расходы на оплату труда

Департаментом расходы на оплату труда промышленного персонала были скорректированы на 2021 год с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2) составили 7661,5 тыс.руб., с учетом корректировки:

- расчетная численности персонала составила 15,3 ед.;
- средняя заработная плата 41 758,6 руб. в месяц.

(при формировании НВВ на базовый 2020 год расчет ФОТ департаментом был произведен на численность персонала в количестве 16 ед., в том числе: промышленного персонала (далее ПП) в количестве нормативной численности 11 ед. и административно-управленческого персонала (далее АУП) в количестве 5 ед.. Численность ПП была рассчитана на основании «Нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей» (Москва, 2004 год, ЦОТ Энерго) (далее Нормативы численности персонала), численность АУП учтена в количестве 5 ед. с учетом представленной штатной расстановки персонала ООО «СИБЭЛС» на 01.10.2019 года.

Среднемесячная заработная плата на одного работника была учтена на базовый период (2020 год) в соответствии с данными Статистического бюллетеня Территориального органа федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области за 2018 год, с учетом ИПЦ 2019-2020 годов, в размере 41 941,5 руб. в месяц (38892,0 * 1,047 * 1,03)).

Фактические расходы на оплату труда составили 5 343,9 тыс.руб.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год организацией представлена, общая сумма расходов на оплату труда подтверждается в размере 5 411,5 тыс.руб., доля отнесения расходов на оплату труда по факту составила 98,7%. Фонд оплаты труда персонала по регулируемому виду деятельности, согласно сметы расходов за 2021 год (т.1 стр. 2 отчета по факту 2021 года) отражен в размере 5 343,9 тыс.руб.

При проведении анализа производственно-хозяйственной деятельности организации за 2021 года установлено, что весь объем работ по обслуживанию электросетевого комплекса, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании ООО «СИБЭЛС», осуществляется подрядным способом. Сотрудники, осуществляющие деятельность промышленно производственного характера, по факту в организации отсутствуют.

Фактическая численность персонала АУП составляет 6,5 ед. (табл. 1.6., утвержденной приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 N 585 "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (т.1 стр. 36 отчета).

Размер средней заработной платы по виду регулируемой деятельности услуги по передаче электрической энергии составил по факту 2021 года 68 511,4 руб. в месяц при плановом размере 41 758,6 руб. в месяц, рост средней заработной платы составил 26 752,8 руб. (+64,1%).

Фактическая среднемесячная заработная плата на одного работника по отрасли – обеспечение электрической энергией за 2021 год составила 46 836,0 тыс.руб. по данным Статистического бюллетеня Территориального органа федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области, опубликованном на официальном сайте Территориального органа федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области.

Недоиспользование средств на оплату труда составило 2 317,6 тыс.руб., сложившаяся экономия позволила организации осуществлять работы по оперативно-техническому обслуживанию оборудования. Экономически обоснованными расходы по оплате труда департамент признает в размере 2 505,5 тыс.руб. ($41\,758,6 \cdot 5 \cdot 12 / 1000$), учтенной в составе НВВ на 2021 год средней заработной платы в месяц и фактической численности персонала. Департамент считает фактический размер расходов на оплату труда АУП необоснованно завышенным, зависящим от организации.

Оплата работ и услуг сторонних организаций

Департаментом расходы были скорректированы на 2021 год с учетом положений пункта 11 Методических указаний N° 98-э с учетом требований формулы (2) составили **217,0 тыс.руб.**, в том числе:

- 50,2 тыс.руб. – расходы на услуги связи;
- 16,0 тыс.руб. – на обслуживание и приобретение ПО;
- 102,1 тыс.руб. – расходы на консультационно-информационные услуги ПО «КонсультантПлюс»;
- 47,6 тыс.руб. - на аудиторские услуги;
- 1,1 тыс.руб. – услуги почты.

Фактические расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций составили 1 093,2 тыс.руб. с учетом доли отнесения расходов 98,7%, в том числе:

- 94,5 тыс.руб. – расходы на услуги связи в том числе 33,3 тыс.руб. – услуги сотовой связи; 61,2 тыс.руб услуги связи, Интернет по договорам: с ООО «Новотелеком» от 26.12.2017 №659343 за услуги телефонной связи 1 точка, и доступ к сети передачи данные 1 точка, с ПАО «МТС» от 26.12.2017 №659343-МТС от 26.12.2017 за услугу международной телефонной связи 1 точка. Рост расходов составил 44,2 тыс.руб. (+88,0%). Расходы подтверждены договорами, счетами-фактурами, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;
- 41,2 тыс.руб. – расходы на обслуживание ПО, в том числе: 29,5 тыс.руб. расходы на абонентское обслуживание программных продуктов, 11,7 тыс.руб. расходы на оплату прав пользования программными продуктами. По договорам с ИП Шелковиков М.Ю от 01.06.2020 №30/2020/ОУ за обслуживание ПО 1С, с ООО «Хостинг Вашего Успеха» от 09.07.2020 №123200 и ООО «РЕГ.РУ» от 07.03.2016 №1726454 за предоставление услуг хостинга. Рост расходов составил 25,2

тыс.руб. (+157,8%). Расходы подтверждены договорами, счетами-фактурами, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;

- 44,2 тыс.руб. - расходы за консультационно-информационные услуги по договору с ООО «УЦ ЭнергоРешение» от 30.04.21 №269/04-Н на информационно-консультационные услуги, проведение семинара. По счетам-фактурам (актам) с ООО «Хедхантер», АО «Интерфакс» на предоставление возможности публикации вакансии (рекламные услуги). Расходы подтверждены договорами, счетами-фактурами (актами), оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26. Департаментом расходы на рекламу признаны, зависящими от организации, не относящимися к регулируемому виду деятельности. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при формировании тарифов на 2023 год будут исключены экономически необоснованные расходы по факту 2021 на рекламу в размере **2,2 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э;**
- 63,5 тыс.руб. составили расходы на аудиторские услуги, по договору с ООО «Элит аудит». Расходы подтверждены договором, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;
- 6,8 тыс.руб. составили услуги почты. Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20;
- Прочие услуги сторонних организаций составили 843,0 тыс.руб., размеры и виды расходов отражены в таблице 10.

Табл.10

Виды прочих услуг сторонних организаций	Передача электрической энергии, тыс.руб.
Содержание офиса	64,3
Услуги водоотведения (вывод сточных вод)	0,7
Услуги теплоснабжения	18,9
Услуги холодного водоснабжения	0,7
Услуги горячего водоснабжения	1
Расходы на текущий ремонт офиса	37,9
Услуги вневедомственной охраны	23,6
Оценка имущества	14,9
Договоры ГПХ	76,9
Расходы на перевозки (такси)	68,2
Содержание служебного транспорта	191,8
Техническое обслуживание автомобиля	51,6
Медицинский осмотр сотрудников	19,2
Расходы на услуги по экономической безопасности	94,4
Обслуживание компьютерной техники	118
Прочие расходы	30,1
Обучение персонала	2,5
Приобретение и обслуживание оргтехники	0,9
Командировочные расходы	23,1
Услуги по обращению с ТКО	4,3
ИТОГО:	843

Прочие расходы составили в том числе:

- 64,3 тыс.руб. – на содержание офиса, списание ТМЦ: 36,4 тыс.руб. приточный очиститель воздуха, 27,8 тыс.руб. шкаф-купе, 0,1 диспенсер, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;
- 0,7 тыс.руб. – составили расходы по потребленным коммунальным услугам (водоотведения), по договору с МУП «Горводоканал» от 13.02.2018 №20399-Д (подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, договором);

- 18,9 тыс.руб. расходы по потребленным коммунальным услугам (теплоснабжения), по договору с АО «Сибирская энергетическая компания» от 12.02.2018 №526003248 (подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, договором);
- 0,7 тыс руб. составили расходы по потребленным коммунальным услугам (водоснабжения), по договору с МУП «Горводоканал» от 13.02.2018 №20399-Д (подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, договором);
- 1,0 тыс.руб расходы по потребленным коммунальным услугам (горячего водоснабжения), по договору с АО «Сибирская энергетическая компания» от 12.02.2018 №526003248 (подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, договором);
- 37,9 тыс.руб. - расходы на текущий ремонт офиса, подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, счетами фактурами на приобретенные ТМЦ;
- 23,6 тыс.руб. услуги вневедомственной охраны, расходы подтверждены договором с ООО «Автоматические системы безопасности» от 24.12.2019 №30/2019, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, счетами -фактурами;
- 14,9 тыс.руб. оценка имущества, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20;
- 76,9 тыс.руб. – расходы по договору гражданско-правового характера на уборку офиса с Жигулиным Д.И. от 01.01.2021 №1/УП/2021, расходы подтверждены договором, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20;
- 68,2 тыс.руб. расходы на перевозку (такси), расходы подтверждены счетами, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, при формировании НВВ на базовый период, расходы были исключены как экономически необоснованные. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при формировании тарифов на 2023 год будут исключены экономически необоснованные расходы по факту 2021 на перевозку (такси) в размере **68,2 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э;**
- 191,8 тыс.руб. – расходы на содержание транспорта, расходы по договорам на автомойку, техническое обслуживание и ремонт 1 легкового автомобиля, расходы подтверждены договорами, счетами-фактурами, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;
- 51,6 тыс.руб. – техническое обслуживание автомобиля, на расходные материалы по ремонту автомобиля по договору с ООО «Сервисный центр» от 14.12.2020 №55/2020/УЩ/48-СЦ/21, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, счетами-фактурами;
- 19,2 тыс.руб. медицинский осмотр сотрудников, расходы подтверждены договором с ООО «Претор», оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26. В связи с тем, что по факту в организации отсутствует персонал ПП, персонал АУП не подпадает под действие требований обязательных предварительных осмотров, предусмотренных ст.213 Трудового кодекса (далее ТК РФ), приказа Минздрава России от 28.01.2021 N 29н, Минтруда России N 988н, Минздрава России N 1420н от 31.12.2020, проведенные по факту предварительные медицинские осмотры и расходы на проведение ПЩР тестов на Covid-19 признаны экономически не обоснованными, сумма расходов составила 7,4 тыс.руб. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при формировании тарифов на 2023 год будут исключены экономически необоснованные расходы по факту 2021 на проведение предварительных медицинских осмотров в размере **7,4 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э;**
- 94,4 тыс.руб. расходы на услуги по экономической безопасности осуществлены по договору от 01.02.2019 №6/ГПХ/2019 с ИП Михайлец В.В, расходы подтверждены счетами-фактурами, договором, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;

- 118,0 – расходы по обслуживанию компьютерной техники по договору от 23.09.2019 №172 с ООО «Системная интеграция», расходы подтверждены счетами-фактурами, договором, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;

- 30,1 - тыс.руб. составили прочие расходы, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20. В состав прочих расходов входят представленные:

- расходы на оплату услуг ресторана в размере 18,1 тыс.руб., согласно представленного акта (т.2 стр. 33 отчета за 2021 год) расходы на услугу питания в ресторане признаны экономически необоснованными как не относящиеся к регулируемому виду деятельности. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при формировании тарифов на 2023 год будут исключены экономически необоснованные расходы по факту 2021 на услуги питания в ресторане, на общую сумму **18,1 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э;**
 - расходы на новогодние подарки в размере 4,5 тыс.руб., согласно представленной накладной (т.2 стр. 69 отчета по факту 2021 года), Расходы на приобретение новогодних подарков признаны экономически необоснованными как не относящиеся к регулируемому виду деятельности. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при формировании тарифов на 2023 год будут исключены экономически необоснованные расходы по факту 2021 на приобретение новогодних подарков в размере **4,5 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**
- 2,5 расходы на обучение персонала, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20
- 0,9 тыс.руб. расходы на приобретение и обслуживание оргтехники, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20;
- 23,1 командировочные расходы, расходы подтверждены приказом о командировке в г.Иркутск, цель командировки - ведение переговоров, авансовым отчетом, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;
- 4,3 тыс.руб. услуги по обращению с ТКО, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20;

По статье прочие расходы обосновывающие материалы: первичная бухгалтерская документация, договоры, оборотно-сальдовые ведомости по статьям затрат организацией представлены по результатам дополнительных запросов департамента, подтверждение соблюдения порядка формирования цен, предусмотренного п. 29 Основ ценообразования не представлено.

Рост фактических расходов относительно плановых является зависимой от организации причиной, в соответствии с п.7 Основ ценообразования не признается департаментом экономически обоснованным и не возмещается.

Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды

Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды были скорректированы на 2021 год с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2) составили 24,8 тыс.руб., (были учтены департаментом в заявленном размере на базовый 2020 год, что не превышало расчетной оценочной стоимости электроэнергии на хозяйственные нужды).

Фактические расходы (отражены в составе прочих расходов) составили 19,2 тыс.руб. по договору с ОАО «Новосибирскэнергообл» от 05.04.2018 №О-429, расходы подтверждены, договором, актами оказанных услуг, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26. Снижение расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды признается департаментом экономически обоснованным.

Подконтрольные расходы из прибыли

Скорректированные на 2021 год с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2) расходы из прибыли на услуги банков составили 24,4 тыс.руб. (снижение расходов относительно базового периода 2020 года обусловлено снижением количества обслуживаемого оборудования и наличием понижающего индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 5%) На базовый 2020 год расходы из прибыли были учтены с учетом заявленной доли отнесения расходов 100% в размере 25,7 тыс.руб.

Фактические расходы из прибыли составили 52,7 тыс.руб., распределены на регулируемый вид деятельности в соответствии с Учетной политикой организации пропорционально выручке, доля отнесения расходов 98,7%, счет списания расходов 91, в том числе:

- 45,1 тыс.руб. – услуги банков, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 91, рост расходов относительно плана составил 20,7 тыс.руб. (+84,8%);

- 7,6 тыс.руб. – проценты по займам полученным по договору с физическим лицом от 24.12.2019 №59/2019/3, расходы подтверждены договором, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 91, при формировании расходов базового периода не заявлялись;

Расходы относятся к подконтрольным расходам, к возмещению организацией не заявлялись, относятся к зависящим от организации, в соответствии с п.7 Основ ценообразования возмещению не подлежат.

Внереализационные расходы

В составе прибыли по подконтрольным расходам по факту 2021 года организацией также отражены внереализационные расходы на сумму 3 434,3 тыс.руб. (т.2 стр.131 отчета за 2021 год). Положением об Учетной политике для целей бухгалтерского учета ООО «СИБЭЛС» на 2021 год», утвержденного приказом организации от 31.12.2020 №29 не предусмотрено распределение по видам деятельности прочих доходов и расходов счет 91. Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 91 «Прочие доходы и расходы», включают в том числе:

- 562,6 тыс.руб. – доходы (расходы), связанные с продажей основных средств;
- 830,8 тыс.руб. – прибыли и убытки прошлых лет (2018);
- 1 765,9 тыс.руб. – прибыли и убытки прошлых лет (2019);
- 36,5 тыс.руб. – прибыли и убытки прошлых лет (2020);
- 17,8 тыс.руб. – прочие не принимаемые расходы;
- 5,3 тыс.руб. – расходы по передаче товаров (работ, услуг) безвозмездно и для собственных нужд;
- 76,8 тыс.руб. – расходы/доходы по переоценке ОС;
- 32,2 тыс.руб. – резерв по сомнительным долгам;
- 4,3 тыс.руб. – списание НДС на прочие расходы;
- 102,1 тыс.руб. – штрафы, пени, неустойки к получению (уплате).

Внереализационные расходы департаментом при формировании НВВ на базовый 2020 год не учитывались, организацией не заявлялись.

Вышеуказанные расходы относятся к внереализационным. В материалах, заявленных на корректировку НВВ на 2023 год в составе возмещения недополученного дохода по результатам деятельности за 2021 год, организацией данные расходы не заявлены. Внереализационные расходы являются зависимыми от деятельности организации, в соответствии с п.7 Основ ценообразования возмещению не подлежат.

Неподконтрольные расходы

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее ЕНЭС), при формировании НВВ на 2021 год были сформированы в размере 14 238,6 тыс.руб.:

1) в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Новосибирской области (далее Сводный прогнозный баланс): объем мощности 5,224 МВт, в том числе 5,224 МВт в первом и 5,224 МВт во втором полугодии, объем электрической энергии (потери) 0,953 млн. кВтч, в том числе 0,454 млн. кВтч в первом полугодии, 0,499 во втором полугодии;

2) ставок тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, планируемых к утверждению ФАС России на 2021 год: 192 746,05 руб./МВт*мес. в первом полугодии, 203 257,28 руб./МВт*мес. во втором полугодии;

3) ставки тарифа на оплату нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 2021 год в размере 1 916,00 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 2021 год (по состоянию на 01.11.2020 года);

По факту 2021 года, расходы на оплату услуг ЕНЭС составили 14 484,7 тыс.руб., подтверждающие материалы: счета-фактуры, акты выполненных работ представлены (т.1 стр. 169-177 отчета по факту 6 мес. 2021 года, 110-115 отчета за 9 мес. 2021 года, стр.36-42 отчета за 9 мес. 2021 года, т. 1 стр.42-49 отчета за 12 мес. 2021 года), расходы произведены по договору с ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.01.2019 №1508/П с дополнительным соглашением от 16.02.2021 №2.

Рост расходов на оплату услуг ЕНЭС относительно учтенных в тарифе на 2021 год составил 246,1 тыс.руб.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования рост расходов за 2021 год по договору с ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.01.2019 №1508/П в размере **246,1 тыс.руб.** подлежит возмещению (+ **ΔНВВ**) при корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год. **Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Плата за аренду

Департаментом на 2021 год были признаны экономически обоснованными:

- *расходы на аренду электросетевого хозяйства в размере 1 604,8 тыс.руб.* в том числе:

- по договору аренды с ОАО Черепановский завод строительных материалов» от 01.08.2017 №30/АИ/2017, расходы не были учтены, так как представленные материалы не позволяли определить экономически обоснованный размер расходов на аренду, в том числе ввиду наступления 100% износа переданного в аренду оборудования.
- по договору аренды с ЗАО птицефабрика «Октябрьская» от 10.10.2018 №2016/2018/ДА, были учтены в размере **46,3 тыс.руб.**, расчет был произведен исходя из 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, были учтены в размере **253,1 тыс.руб.**, расчет был произведен исходя из размеров налога на имущество, налога на землю, амортизационных отчислений по объектам основных средств с использованием максимальных сроков полезного использования, в соответствии с требованиями пп5 п.28 Основ ценообразования.

без учета переоценки объектов электросетевого хозяйства. Стоимость основных средств был определена с учетом первоначальной стоимости электросетевого имущества, подтвержденной инвентарными карточками предыдущего собственника ООО «СИБЭЛС»

- по договору с ИП Михайловым П.А. от 31.07.2019 №36/2019/ДА, департаментом расходы на аренду были учтены в размере **5,4 тыс.руб.** По данному договору аренды ООО «СИБЭЛС» арендует ТП-4265 по адресу ул.Романова, 25, ранее данное оборудование находилось на балансе ООО «СИБЭЛС» и учитывалось в составе амортизационных отчислений с первоначальной стоимостью оборудования 59 322,03 руб. (Расчет был произведен с использованием максимальных сроков полезного использования в соответствии с требованиями пп5 п.28 Основ ценообразования, и расходов на аренду земли).
- по договору аренды с ЗАО Птицефабрика «Ново-Барышевская» от 23.07.2019 №32/2019/ДА расходы были учтены в размере договора **1 300,0 тыс.руб.**, что не превышало выполненного департаментом расчета размера расходов на аренду

Расходы на аренду офиса – по договору с ИП Черкасовым А.А. от 29.12.17 №227/2017/ДА, были учтены в размере заявки организации **1 176,0 тыс.руб.**, в связи с тем, что заявленная стоимость расходов на аренду 1 кв.м. офисного помещения не превышала среднюю стоимость аренды за кв.м. в Засельцовском районе.

Расходы на аренду транспортного средства не были учтены так как в составе подконтрольных расходов предусмотрены расходы на транспортные услуги в размере 356,4 тыс.руб.

Аренда земельных участков – были учтены в размере **25,6 тыс.руб.**, в том числе:

- на аренду земельного участка 50 кв.м., который является частью и образован при межевании земельного участка с кадастровым номером 54:35:051880:36, расположенный по адресу: Новосибирская область, ул.Петухова в соответствии с договором аренды земельного участка б/н от 24.08.15 с гражданином Турецкой республики Эскиоджак Эдип 03.06.1982 г.р. в размере **12,0 тыс.руб.** в соответствии с подпунктом 5 п.28 Основ ценообразования и подпункта 4 пункта 2 статьи 39.6 Земельного кодекса.
- на уплату аренды земельных участков на территории города Новосибирска в размере **13,6 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.

Фактические расходы на аренду составили **4 782,0 тыс.руб.**, рост расходов относительно плана составил 1 975,6 тыс.руб. (70,4%). Фактические расходы на аренду офиса, на аренду транспорта и гаража отражены с учетом доли отнесения косвенных расходов в соответствии с Учетной политикой организации пропорционально выручке по видам деятельности. Причины роста расходов по договорам и основания отказа в возмещении роста расходов приведены в таблице 11:

Табл.11

Статья затрат, наименование договора аренды	План ДТ 2021	Факт 2021	Сумма возмещения, изъятия по результатам анализа за 2021 год	Причина возмещения/отказа возмещения расходов
Плата за аренду, в т.ч.:	2 806,4	4 782,00		
аренда электросетевого хозяйства, в том числе:				

Статья затрат, наименование договора аренды	План ДТ 2021	Факт 2021	Сумма возмещения, изъятия по результатам анализа за 2021 год	Причина возмещения/отказа возмещения расходов
<i>ОАО "Черепанов кий завод строительных материалов" от 01.08.2017 №30/АИ/2017,</i>	-	50		Расходы не подлежат возмещению в соответствии с пунктом 5 статьи 28 Основ ценообразования, так как единственным потребителем услуг является собственник объектов электросетевого хозяйства
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Октябрьская" от 10.10.18 №216/2018/ДА</i>	46,3	200		Расходы по аренде, превышающие экономически обоснованный размер, не подлежат возмещению т.к. в составе НВВ расходы были учтены в экономически обоснованном размере амортизационных отчислений и иных обязательных платежей в соответствии с требованиями пп5 п.28 Основ ценообразования.
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Ново-Барышевская" от 23.07.19 №23/2019/ДА</i>	1 300,0	1300		
<i>договор аренды с АО "СибПСК" от 04.07.2019 №53-А/2019</i>	253,1	434,5		
<i>договор аренды с ИП Михайлов П.А. от 31.07.2019 №36/2019/ДА</i>	5,4	256,3		
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Посевнинская" от 01.07.2020 №21/2020/ДА</i>	-	150,4		
<i>договор аренды с МУП "Электросеть" от 20.10.20 №186/А-20</i>	-	25,3		Данные договоры не были учтены в составе НВВ на 2021 год, заключены по инициативе организации, котлодержателем в течение 2021 года не оплачивались. В силу положений п.7 Основ ценообразования возмещению не подлежат.
аренда офиса, в том числе:				
<i>аренда офиса, фактические расходы за январь, февраль 2021 года по договору с ИП Черкасовым А.А. от 01.12.2020 №58/2020/ДА на сумму 225,7 тыс.руб., за март-декабрь 2021 года по договору с ИП Михайлов П.А. от 26.02.21 №3/2021/ДА на сумму 1 187,6 тыс.руб.</i>	1 176,0	1413,3		Договоры аренды помещений по факту 2021 года не соответствуют требованиям порядка определения цен, предусмотренному п.29 Основ ценообразования. Расходы на аренду офиса не подлежат возмещению т.к. в составе НВВ расходы были учтены в экономически обоснованном размере по договору заявленному организацией с учетом не превышения заявленной стоимости аренды за 1 кв.м. офисного помещения в Засельцовском районе г.Новосибирска,
аренда транспорта, в том числе:				
<i>по договору с ИП Михайловым П.А. от 06.10.2020 №40/2020/ДА по аренде автомобиля</i>		885,3		Обоснование в соответствии с требованиями п.29 Основ ценообразования организацией не представлено. По факту расходы осуществляются для

Статья затрат, наименование договора аренды	План ДТ 2021	Факт 2021	Сумма возмещения, изъятия по результатам анализа за 2021 год	Причина возмещения/отказа возмещения расходов
по договору с Боевым Д.Ю. от 15.10.2019 №15/2019/ДА аренда гаража		47,5		целей содержания и аренды легкового автомобиля для административно-управленческого персонала. Фактические расходы не признаются департаментом экономически обоснованными.
аренда земли, в том числе:				
Эскинджап Эдип, УФК по НСО от 24.08.15 б/н (аренда земли)	12,0	9,2	- 2,8	Снижение понесенных расходов подлежит изъятию в соответствии с п.7 Основ ценообразования
УФК по НСО (департамент строительства и архитектуры мэрии г.Новосибирск)разрешение на пользование земельным участком	13,6	10,2	- 3,4	

Сложившаяся экономия по расходам на аренду земли, относительно утвержденного размера расходов на 2021 год, в размере 6,2 тыс.руб. (2,8+3,4) подлежит изъятию при проведении корректировки на 2023 год (-ΔНВВ), в соответствии с п.7 Основ ценообразования. Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.

Налоги

Департаментом были признаны экономически обоснованными расходы по статье в размере 2 747,4 тыс.руб., в том числе:

- налогу на землю в размере 1,9 тыс.руб., с учетом кадастровой стоимости ОС;
- по налогу на имущество в размере 2 745,5 тыс.руб. в соответствии с расчетом организации, без учета оборудования, предполагаемого к вводу. Расходы по налогу на имущество учтены в связи с переходом ООО «СИБЭЛС» на ОСНО с 01.01.2021 в соответствии с уведомлением от 23.10.20 и восстановлением остаточной стоимости имущества.

По факту 2021 года расходы по статье составили 2 068,1 тыс.руб., в том числе:

- на уплату налога на землю 1,9 тыс.руб., что соответствует размерам расходов, учтенным при формировании НВВ на 2021 год;
- на уплату налога на имущество 1 964,5 тыс.руб., снижение расходов относительно запланированных составило 781,0 тыс.руб. (-28,4%), за счет уменьшения количества основных средств подлежащих исчислению налога на имущество. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при корректировке тарифов на 2023 год расходы, учтенные на уплату налога на имущество, но фактически не понесенные и в результате этого подлежат изъятию в размере 781,0 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.

- на уплату госпошлины 101,7 тыс.руб., распределены на регулируемый вид деятельности в соответствии с Учетной политикой организации пропорционально выручке, доля отнесения расходов 98,7%, счет учета расходов 91. Согласно дополнительно представленной оборотно сальдовой ведомости по счету 91, расходы на госпошлину по судебным искам составили 34,2 тыс.руб., госпошлина за регистрацию прав составила 67,5 тыс.руб. Расходы к возмещению организацией не заявлялись, относятся к зависящим от организации, в соответствии с п.7 Основ ценообразования возмещению не подлежат..

Страховые взносы от ФОТ

Страховые взносы от ФОТ составили 1 013,3 тыс. руб. (18,9% от ФОТ), со снижением к плановому показателю на 1 315,8 тыс. руб. -56,5%). Фактический размер расходов отражен в смете расходов (т.1 стр. 1 отчета по факту 2021 года, а также в дополнительных пояснениях т.2

стр. 2). Избыток средств, возникший вследствие снижения размеров расходов относительно утвержденных в тарифе на 2021 год, по социальным отчислениям от ФОТ в размере 1 315,8 тыс.руб заявлен организацией ((т.2 стр. 306 заявки на 2023 год).

Снижение фактических расходов на страховые взносы от ФОТ в 2021 году, возникший дополнительный доход вследствие снижения размеров расходов относительно утвержденных в тарифе на 2021 год, **в размере 1 315,8 тыс.руб. подлежит изъятию при проведении корректировки на 2023 год (-ΔНВВ), в соответствии с п.7 Основ ценообразования. Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Расходы по уплате налога на прибыль

По данным отчетной формы показателей раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий (Табл. 1.3.), (т.1 стр.35 отчета за 2021 год), размер уплачиваемого налога на прибыль на регулируемый вид деятельности, составил 1 604,0 тыс.руб. Текущий размер налога на прибыль на регулируемый вид деятельности подтвержден бухгалтерской формой «Отчет о финансовых результатах за 2021 год» (т.1 стр.39 отчета за 2021 год), дополнительно представленными квартальными налоговыми декларациями по налогу на прибыль за 2021 год, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 68.04.01, платежными поручениями по уплате налога на прибыль.

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль общий исчисленный размер налога на прибыль составил 1 634,6 тыс.руб. в целом по всем видам деятельности. Размер налога на прибыль по виду деятельности, услуги по передаче электрической энергии составил 1 604,0 тыс.руб.

Расходы по налогу на прибыль по факту 2021 года, **в размере 1 604,0 тыс.руб. подлежат возмещению при проведении корректировки на 2023 год (+ΔНВВ), в соответствии с п.7 Основ ценообразования. Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Амортизация

Утвержденный в тарифе размер расходов на амортизационные отчисления составил 5 711,3 тыс.руб. Амортизационные отчисления учтены в составе НВВ на 2021 год с учетом переоценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2019 года. Переоценка проводится организацией ежегодно.

Согласно подпункту 3 пункта 27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. На момент формирования тарифа на 2021 год, приказом 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 ООО «СИБЭЛС» была утверждена в установленном порядке инвестиционная программа.

В соответствии со сметой расходов (т.1 стр. 1 отчета по факту 2021 года) размер амортизации составил 5 736,9 тыс. руб., что близко к плановому значению, отклонение составило 25,6 тыс.руб. (+0,4%).

Рост расходов обусловлен исчислением амортизации не по максимальным срокам полезного использования ОС. Расходы к возмещению не заявлены. Перерасход средств не признан департаментом экономически обоснованным и возмещению не подлежит

Необходимо также отметить, что амортизационные отчисления одновременно являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ООО «СИБЭЛС» на 2020-2024 гг. Источник инвестиционных вложений предусмотренный в тарифе на 2021 год составлял 5711,3 тыс.руб., фактический размер инвестиционных вложений за 2021 год за счет амортизации составил 5 711,0 тыс.руб.

(согласно отчету представленному в соответствии с приказом ФСТ РФ от 20.02.2014 №202-э (т.2 стр. 149 отчета за 2021 год)). Вопрос возмещения (изъятия) рассматривается в разделе анализа капитальных вложений.

3.3. Расходы на покупку электрической энергии на технологический расход (потери), относимые на деятельность по передаче электрической энергии

В течение 2019 года организация продолжила активную работу по прибориванию оборудования. Работы выполнялись в соответствии с договором с ООО «ЭЗОИС-Сибирь» от 26.12.2016 №28/2016/ПР по организации коммерческого учета электрической энергии на границе балансовой принадлежности ООО «СИБЭЛС» со смежными сетевыми организациями.

Представленные счета-фактуры на покупку потерь от ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по факту 2021 года (отчет за 6 мес. 2021 года т.1 стр. 159, отчет за 9 мес. 2021 года т.1 стр. 101, отчета за 12 мес. 2021 года стр. 166) с учетом справки ОАО «Новосибирскэнергосбыт» от 15.09.2022 №75465 составили 5 508,8 тыс.руб. без НДС, со снижением относительно планового показателя на оплату потерь на 7 393,4тыс.руб. (12 902,2 – 5 508,8), в том числе по факторам:

- 91,2 тыс.руб. – за счет снижения фактической цены покупки потерь в пределах норматива (учтенная в тарифе – 2,20087 руб./кВтч., фактическая цена – 2,16501руб./кВтч.);
- 7 302,2 тыс.руб. – за счет снижения процента потерь в сетях относительно норматива.

Сложившаяся экономия расходов на покупку потерь, связанная с изменением полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии по результатам деятельности организации за 2021 год будет учтена департаментом при формировании НВВ ООО «СИБЭЛС» на 2023 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и формулой 8 Методических указаний № 98-э (Порядок расчета изложен в п. 3.7. настоящего Заключения).

3.4. Капитальные вложения

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» объем финансирования капитальных вложений составлял 5 760,2 тыс.руб., в том числе:

- 5 760,2 тыс.руб. – за счет амортизационных отчислений, учтенных в составе себестоимости услуг по передаче электрической энергии;

Департаментом расходы на амортизационные отчисления, являющиеся одновременно источником финансирования инвестиционных вложений, с учетом наличия у ООО «СИБЭЛС» утвержденной инвестиционной программы на 2020-2024 гг. были сформированы исходя из стоимости основных средств, определенной с учетом переоценки по состоянию на 31.12.2019, и составили **5 711,3 тыс.руб.**, которые были включены в состав НВВ на 2021 год и утверждены приказом департамента по тарифам от 23.12.2020 №653-Э. Указанные расходы были рассчитаны исходя из максимальных сроков использования основных средств в соответствии с требованиями тарифного законодательства. Корректировка инвестиционной программы в соответствии с предусмотренными тарифными источниками (амортизационными отчислениями) для финансирования инвестиционной программы ООО «СИБЭЛС» своевременно не была подана в МЖКХиЭ НСО.

Фактические расходы по отчету организации, представленному в соответствии с приказом ФСТ РФ от 20.02.2014 №202-э (т.2 стр. 149 отчета за 2021 год), объем финансирования капитальных вложений за 2021 год за счет тарифных источников составил всего 5 711,0 тыс. руб., в том числе:

- выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции объекта : кабельные линии 10 кВт ПС Тулинская фидер 11-250 до 1РУ -10 кВ яч.20 находящихся по адресу: г.Новосибирск, ул. Петухова, 69, на сумму 708,0 тыс.руб. (расходы подтверждены договором подряда с ООО «Сибирь-Энерго» от 08.02.21 №2/2021/ДП, акт выполненных работ, счет-фактура, протоколом проведения торгов от 27.01.2021 №1 (закупка выполнена путем размещения на сайте организации и в ЕИС www.zakupki.gov.ru, заявки поступили от

нескольких организаций, состоялась конкурентная закупка) материалы представлены на дополнительный запрос департамента);

- выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по реконструкции объекта: кабельных линий 10 кВт ПС Тулинская фидер 11-250 до 1РУ -10 кВ яч.20 находящихся по адресу: г.Новосибирск, ул. Петухова, 69, на сумму 5 004,0 тыс.руб.(расходы подтверждены договором подряда с ООО «Сибирь-Энерго» от 16.08.21 №10/2021/ДП, счетами-фактурами, протоколом проведения торгов от 04.08.2021 №4 (предложение организации размещено на сайте организации и в ЕИС www.zakupki.gov.ru закупка произведена у единственного участника торгов) материалы представлены на дополнительный запрос департамента).

В результате проведенного департаментом анализа по исполнению инвестиционной программы, реализуемой в 2021 году, установлено, что объем финансирования капитальных вложений, учтенный в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, составил **5 711,3** тыс.руб., в том числе амортизация **5 711,3** тыс.руб., прибыль на капитальные вложения не предусматривалась.

Снижение расходов на капитальные вложения за счет амортизационных отчислений в размере 0,3 тыс.руб. относительно тарифного источника на 2021 год (5 711,3-5 711,0). В соответствии с абзацем 9 пункта 32 Основ ценообразования, изъятие средств при формировании необходимой валовой выручки на 2023 год в связи со снижением расходов по исполнению инвестиционной программы за 2021 год при формировании тарифов на 2023 год составит – **0,3** тыс.руб. (- ДНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-э.

3.5. Анализ выпадающих доходов/расходов, заявленных организацией по результатам производственно-хозяйственной деятельности по факту 2021 года.

По результатам производственно-хозяйственной деятельности за 2021 год ООО «СИБЭЛС» были заявлены выпадающие доходы/расходы по следующим статьям (т. 2 стр.305, 306 первоначальной заявки по корректировке на 2023год письмом от 29.04.2022 №68 (вх. от 29.04.22 №1058/33)), отраженным в таблице ниже.

Наименование	Выпадающие доходы/расходы заявленные ООО "СИБЭЛС" по факту 2021 года	Выпадающие доходы/расходы признанные департаментом экономически обоснованными
Аренда имущества	1 918,9	- 6,2
Прочие подконтрольные расходы	1 052,6	- 100,4
Оплата услуг ПАО "ФСК"	246,1	246,1
Отчисления на социальные нужды	- 1 317,0	- 1 315,8
Налог на имущество	- 781,0	- 781,0
ИТОГО:	1 119,6	- 1 957,2

Департаментом был проведен анализ фактических расходов организации, в результате выпадающие доходы расходы составили:

- недоиспользование расходов на аренду земли по факту 2021 года, относительно утвержденных в тарифе, в размере **6,2** тыс.руб. подлежит изъятию при проведении корректировки на 2023 год (-ДНВВ), в соответствии с п.7 Основ ценообразования. Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э;

- возмещение по прочим подконтрольным расходам заявлено организацией в размере 1 052,6 тыс.руб., данные расходы являются зависящими от организации в связи с чем в соответствии с п.7 Основ ценообразования возмещению не подлежат. По результатам анализа

прочих расходов по факту 2021 года экономически не обоснованные расходы: составили **100,4 тыс.руб. (-ΔНВВ)**;

- возмещение по договору с ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.01.2019 №1508/П, с дополнительным соглашением от 16.02.221 №2 соответствует заявленному организации в размере **246,1 тыс.руб. (+ΔНВВ)**;

- изъятие не понесенных расходов по отчислениям от ФОТ заявлено организацией (т.2 стр. 306 заявки на 2022 год) и составит **1 315,8 тыс.руб. (-ΔНВВ)**;

- изъятие не понесенных расходов по налогу на имущество в размере 781,0 тыс.руб. заявлено организацией к изъятию (т.2 стр. 306 заявки на 2022 год) и составит **781,0 тыс.руб. (-ΔНВВ)**.

Изъятие/возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.

3.6. Избыток средств (недополученный доход) по результатам регулируемой деятельности

В результате проведенного департаментом анализа производственно-хозяйственной деятельности в отчетном периоде 2021 года организацией получен излишний доход в части оплаты услуг по содержанию объектов электросетевого хозяйства в размере 55,6 тыс.руб. который подлежит изъятию при корректировке НВВ на 2023 год (-ΔНВВ) в соответствии с п.7 Основ ценообразования, формулой 7.1, а также п.11 Методических указаний № 98-э.

Корректировка по доходам в части содержания сетей рассчитана с учетом требований формулы 7(1) Методических указаний N 98-э,

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}, \text{ где}$$

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (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 без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (87,011 млн.кВтч*0,43297 руб./МВт.ч *1000=37 672,7 тыс.руб.)

Таким образом, сумма корректировки составит:

в части содержания сетей 37 617,1тыс.руб.- 37 672,7 тыс.руб.= - 55,6тыс.руб.

Излишне полученный доход в части покупки потерь в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитан по формуле 8 Методических указаний №98-э:

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2} - 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 8 Методических указаний № 98-э величина излишне полученного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составит: $(87,011 * 2,9243\% * 2,16501 - 87,011 * 6,75\% * 2,20087) * 1000 = -7\,412,5$ тыс. руб.).

Таким образом, дополнительно полученный доход по оплате потерь в связи с изменением процента потерь в сетях организации и фактора снижения фактической цены потерь за 2021 год, в размере 7 412,5 тыс. руб. подлежит изъятию при формировании НВВ на 2023 год (-ΔНВВ).

Кроме того по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2021 год установлено, что в отчетном периоде у организации также возникли:

экономически необоснованные излишние расходы на приобретение питьевой воды в размере **14,3 тыс.руб. (-Δ НВВ)**;

экономически необоснованные излишние прочие расходы: на рекламу в размере **2,2 тыс.руб. (-ΔНВВ)**, на перевозку (такси) в размере **68,2 тыс.руб. (-ΔНВВ)**, на проведение предварительных медицинских осмотров в размере **7,4 тыс.руб. (-ΔНВВ)**, по оплате услуг ресторана в размере **18,1 тыс.руб. (-ΔНВВ)** и новогодние подарки расходы в размере **4,5 тыс.руб. (-ΔНВВ)**. Общий размер изъятия по прочим расходам составил **100,4 тыс.руб. (2,2+68,2+7,4+18,1+4,5) (-ΔНВВ)**;

возмещение роста расходов на оплату услуг по договору с ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.01.2019 №1508/П в размере **246,1 тыс.руб. (+ ΔНВВ)**;

экономия по расходам на аренду земли, в размере **6,2 тыс.руб. (2,8+3,4) (-ΔНВВ)**;

возникший дополнительный доход вследствие снижения размеров расходов на уплату налога на имущество относительно утвержденного в тарифе в размере **781,0 тыс.руб. (-ΔНВВ)**;

возникший дополнительный доход вследствие снижения размеров расходов на отчисления от ФОТ относительно утвержденных в тарифе в размере **1 315,8 тыс.руб. (-ΔНВВ)**;

возмещение понесенных расходов по налогу на прибыль по факту 2021 года, в размере **1 604,0 тыс.руб.(+ΔНВВ)**;

Указанные доходы и расходы в соответствии с п.7 Основ ценообразования подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2023 год (-ΔНВВ).

В результате сумма корректировки составит – **7 835,7 тыс.руб. (-ΔНВВ)**

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ на 2023, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $-7\,835,7 * 1,139 * 1,06 = -9\,460,3$ тыс.руб. (-ΔНВВ)

4. Анализ выполнения показателей надежности и качества за 2021год

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 23.12.2019 №754-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2020-2024годы»), далее приказ №754-ЭЭ.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети рассчитан по формуле:

$$P_{\text{фп}} = 0.5 \times P_{\text{заяв_фп}} + 0.5 \times P_{\text{не_фп}}$$

где:

$P_{заяв_тпр}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей =1.

$P_{ис_тпр}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети =1.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети =1

где $1 = 0,5 * 1 + 0,5 * 1$

Вывод: Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети считается достигнутым, если факт соответствует плану с коэффициентом $(1+K)$, где K - % допустимого отклонения. То есть, $1 < 1 * (1 + 0,30) = 1,30$. Если плановое значение $P_{тпр}$ достигнуто, значит $K_{кач1} = 0$.

II. $K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 считается достигнутым в случае исполнения требований приказа Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186. Если плановое значение $P_{тпр}$ достигнуто, значит $K_{кач3} = 0$.

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{saidi} = 0$ (утверждено приказом №754-ЭЭ). Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P_{saidi})

$$P_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}$$

где:

T_j - продолжительность j -го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения;

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования = 358 шт;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования.

Таким образом:

$P_{saidi} = 9,70944$.

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым, если факт выше плана с коэффициентом $(1 + K)$ где K - % допустимого отклонения. То есть $P_{t,saidi} > P_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K)$

Таким образом,

$9,70944 \geq 0 * (1 + 0,3) = 0$

Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг не достигнуто, значит $K_{над1} = (-1)$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{saifi} = 0$ (утверждено приказом №754-ЭЭ). Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P_{saifi}):

$$P_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t},$$

где

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования=358шт.;

Таким образом:

$$P_{saifi} = 0,60335$$

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым, если факт выше плана с коэффициентами $(1 + K)$ где K - % допустимого отклонения. То есть $P_{t,saifi} > P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K)$

Таким образом,

$0,60335 \geq 0 \cdot (1 + 0,3) = 0$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг не достигнуто, значит $K_{над2} = (-1)$.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = 0,3 \cdot K_{над1} + 0,3 \cdot K_{над2} + 0,3 \cdot K_{кач1} + 0,1 \cdot K_{кач3}$$

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1$$

$$K_{об} = 0,3 \cdot (-1) + 0,3 \cdot (-1) + 0,3 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0 = (-0,6)$$

ВЫВОД: $K_{НКi} = K_{об} \cdot P_{кор} = (-0,6) \cdot 2\% = (-1,2\%)$, где

$K_{НКi}$ – понижающий коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг;

$P_{кор}$ – это максимальный % корректировки (начиная с 2013года=2%) – приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) в сторону уменьшения на 2023 год составила **-451,4 тыс.руб. (-ΔНВВ)** (37 617,1 тыс.руб. * (-1,2)/100),

где 37 617,1 тыс.руб – НВВ на 2021 год (утверждена приказом департамента от 23.12.2020 №653-ЭЭ «О корректировке на 2021 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочные периоды регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области»).

Корректировка произведена в соответствии с формулой (2) Методических указаний №98-э.

5. Анализ выполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организацией предоставлена со сроком реализации на 2016-2019гг., 2020-2024гг. Программа включает в себя:

1. Паспорт.
2. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей.
3. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы.
4. Пояснительная записка.
5. Баланс электроэнергии.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 12.03.2019г. №62-ЭЭ «Об установлении на период 2020-2022 годы требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для ООО «Сибирские электросети», далее приказ №62-ЭЭ.

Финансирование по Программе в тарифе не предусмотрено. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются за счет собственных средств.

Отчет об исполнении установленных требований к Программе за 2021 год не предоставлен организацией в формате, установленном приказом департамента Новосибирской области от 31.01.2011г. № 11 «Об утверждении форм ежегодных отчетов организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, о фактическом исполнении установленных требований к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

В приложении 1 к приказу №62-ЭЭ установлено:

- плановое значение 1-го целевого показателя «Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации Программы», равно 0,1%.

Проведен анализ выполнения 1-го целевого показателя, а именно:

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 3,04%, где

$$3,04\% = 2,5444 / (2,5444 + 81,1275) * 100,$$

в том числе 2,5444 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 81,1275 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2021года с учетом корректировки проведенной в 2022г.

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2020 году составили 3,8636%, где

$$3,8636\% = 3,3130 / (3,3130 + 82,4410) * 100,$$

в том числе 3,3130 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 82,4410 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2020года.

При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021год должен был составить $3,8597\% = 3,8636 - (3,8636 * 0,1/100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021год составил 3,04%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $126,96\% = 3,8597/3,04 * 100$.

В приложении 2 к приказу №62-ЭЭ установлены:

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 уе оборудования по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%. плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м2 площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы» равное 0,5%.
- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м2 площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы» равное 1%.

2. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «СИБЭЛС» за 2022 год

Анализ технико-экономических показателей ООО «СИБЭЛС» за 2022 год проведен по данным статистической отчетности, отчетов организации по итогам производственно – хозяйственной деятельности за указанные периоды, на основании и с учетом нормативных правовых актов, действующих в Российской Федерации. Для анализа организацией были представлены оборотно-сальдовые ведомости по бухгалтерским счетам 01, 02, 20, смета затрат за 2022 год, бухгалтерская и налоговая отчетность, договоры, акты оказанных услуг, а также другие обосновывающие материалы.

1. Анализ объема и структуры энергопотребления

Фактический объем и структура электрической энергии по отчетным данным ООО «СИБЭЛС» за 2022 год приведены в таблице 6.

Табл 6, млн.кВтч

Показатели	План 2022 ДТ	факт 2022 СИБЭЛС	Отклонение млн.кВтч 2022 СИБЭЛС / План ДТ 2022	Отклонение % 2022 СИБЭЛС /План ДТ 2022	факт 2022 ОАО "РЭС"	Отклонение, млн.кВт ч, 2022 РЭС/ Принят о ДТ 2022	Отклонение % 2022 РЭС/ Принят о ДТ 2022	факт 2022 ОАО "НЭсбыт"	Отклонение, млн.кВт ч, НЭсбыт / Принят о ДТ 2022	Отклонение % 2022 НЭсбыт/ Принят о ДТ 2022
1.Отпуск электрической энергии в сеть, всего	85,906	88,266	2,360	2,7%	91,510	5,604	6,5%		-85,906	-100,0%
2.Потребление электрической энергии на собственные нужды с потерями									0,000	
3.Объем электрической энергии для передачи потребителям	85,906	88,266	2,360	2,7%	91,510	5,604	6,5%		-85,906	-100,0%
4.Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери), относимый на потребителей всего, в том числе	5,796	2,815	-2,981	-51,4%	6,174	0,378	6,5%	2,693	-3,104	-53,5%
нормативные	5,796	2,815	-2,981	-51,4%	6,174	0,378	6,5%	2,693	-3,104	-53,5%
сверхнормативные									0,000	
то же %	6,75%	3,19%	-0,036	-52,7%	6,75%	0,000	0,0%		-0,067	-100,0%
5. Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям	80,110	85,451	5,341	6,7%	85,336	5,226	6,5%		-80,110	-100,0%

По данным организации объем энергии, отпущенной в сеть, в 2022 году составил 88,266 млн.кВтч., что на 2,360 млн.кВтч. (2,7%) выше плана.

Согласно отчетным данным за 2022 год, представленным АО «РЭС» (справка от 28.04.22 №РЭС-14/4389), оплаченный объем услуг, оказанных ООО «СИБЭЛС» по договору №УЭ-69-16-01047 от 11.07.16, составил 91,510 млн. кВтч., так как АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь.

Объем потерь подтвержденных выставленными счетами-фактурами и справкой АО «Новосибирскэнергосбыт» от 26.05.2023 №18431/2023, с учетом корректировок проведенных по состоянию на 01.01.2023, в сетях ООО «СИБЭЛС» по факту 2022 года составил 2,693 млн. кВтч.

При анализе финансово экономических показателей департамент ведет оценку с учетом подтвержденных данных АО «РЭС» и АО «Новосибирскэнергосбыт».

2. Условные единицы оборудования

Размер активов на 2022 год был принят департаментом в размере 1 117,71 условных единиц (у.е.).

В течение 2022 года в организации происходило изменение состава обслуживаемого оборудования, согласно отчету по факту 2022 года объем обслуживаемого оборудования составил 1 281,04 у.е., в том числе 571,19 у.е. – это собственное оборудование, 709,85 у.е. – это арендованное оборудование. Отклонение по обслуживаемому оборудованию в количестве 163,33 у.е.(1 281,04-1 117,71) обусловлено учетом организацией по факту не признанных департаментом выключателей нагрузки не находящихся под напряжением, а также протяженности кабельных линий напряжением до 1 кВ., не учитываемых департаментом по результатам анализа.

3. Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели ООО «СИБЭЛС» за 2022 год, приведены в табл.7.

Таблица 7, тыс.руб.

Показатели	ед.изм	2022			
		Принято ДТ на 2022	Факт 2022	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
Подконтрольные расходы					
Подконтрольные расходы					
Материальные затраты, в том числе:	тыс.руб.	4 663,3	7 827,7	3 164,4	67,9%
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в том числе:	тыс.руб.	1 230,9	543,2	- 687,7	-55,9%
<i>ремонт</i>	тыс.руб.	866,4	186,2	- 680,2	-78,5%
<i>аварийный запас</i>	тыс.руб.	155,3		- 155,3	-100,0%
<i>спец одежда</i>	тыс.руб.	209,1		- 209,1	-100,0%
<i>приобретение и обслуживание оргтехники (материалы)</i>			122,5		
<i>обслуживание компьютерной оргтехники (материалы)</i>			16,8		
<i>канцтовары</i>			26,3		
<i>вода питьевая</i>			1,4		
<i>содержание офиса</i>			23,9		
<i>услуги вневедомственной охраны (материалы)</i>			1,2		
<i>содержание служебного транспорта (запчасти)</i>			41,0		
<i>ГСМ</i>			123,9		
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 432,4	7 284,5	3 852,1	112,2%
<i>ремонт обслуживаемого оборудования (оперативно-техническое обслуживание)</i>	тыс.руб.	3 036,4	7 284,5	4 248,1	139,9%
<i>поверка приборов</i>	тыс.руб.	24,9		- 24,9	-100,0%
<i>транспортные расходы (расходы на содержание транспорта)</i>	тыс.руб.	371,0		- 371,0	-100,0%
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 976,0	6 392,0	- 1 584,0	-19,9%
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	225,9	853,4	627,5	277,8%
Оплата работ и услуг сторонних	тыс.руб.	225,9	853,4	627,5	277,8%

Показатели	ед.изм	2022			
		Принято ДТ на 2022	Факт 2022	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
организаций, из них:					
Услуги связи	тыс.руб.	52,3	104,3	52,0	99,5%
Обслуживание и приобретение ПО	тыс.руб.	16,6	30,7	14,1	84,8%
Расходы консультационно-информационные услуги ПО "КонсультантПлюс"	тыс.руб.	106,3	118,8	12,5	11,8%
Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	49,5	63,2	13,7	27,7%
Услуги почты	тыс.руб.	1,2	6,6	5,4	469,1%
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	-	529,7	529,7	-
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	25,9	21,3	- 4,5	-17,5%
Подконтрольные расходы из прибыли (услуги банков)	тыс.руб.	25,4	363,4	337,9	1328,6%
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	12 916,5	15 457,8	2 541,3	19,7%
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.			-	-
Оплата услуг ОАО "ФСК Россети"	тыс.руб.	14 600,6	15 145,3	544,7	3,7%
Расходы на энергию на хозяйственные нужды, в том числе: холодная и горячая вод, услугм водоотведения	тыс.руб.	1,2	2,5	1,3	109,5%
Плата за аренду, в т.ч.:	тыс.руб.	3 366,1	5 123,2	1 757,1	52,2%
аренда электросетевого хозяйства, в том числе:	тыс.руб.	1 915,3	2 843,6	928,3	48,5%
договор аренды с ОАО "Черепановский завод строительных материалов"	тыс.руб.	-	50,0	50,0	-
ООО "Строй ЛЭП Сервис" от 26.08.2022 №22/2022/ДА	тыс.руб.	-	0,1	0,1	-
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Октябрьская" от 10.10.18 №216/2018/ДА	тыс.руб.	-	200,0	200,0	-
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Ново-Барышевская" от 23.07.19 №23/2019/ДА	тыс.руб.	1 300,0	1 300,0	- 0,0	0,0%
договор аренды с АО "СибПСК" от 04.07.2019 №53-А/2019	тыс.руб.	253,1	443,2	190,1	75,1%
договор аренды с ИП Михайлов П.А.от 31.07.2019 №36/2019/ДА	тыс.руб.	5,4	423,7	418,3	7728,1%
договор аренды с ИП Бурковская Н.В.от 01.06.2019 №29/2019/ДА	тыс.руб.			-	-
договор аренды с ЗАО птицефабрика "Посевнинская" от 01.07.2020 №21/2020/ДА	тыс.руб.	356,8	398,5	41,7	11,7%
договор аренды с МУП "Электросеть" от 20.10.20 №186/А-20	тыс.руб.	-	28,1	28,1	-
аренда земли, в том числе:	тыс.руб.	14,0	13,5	- 0,5	-3,3%
договор аренды земельного участка с Эскинджак Эдип от 24.08.15 б/н	тыс.руб.	-		-	-
договоры аренды земельных участков с мэрией г.Новосибирска	тыс.руб.	14,0	13,5	- 0,5	-3,3%

Показатели	ед.изм	2022			
		Принято ДТ на 2022	Факт 2022	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
офис аренда по договору с ИП Черкасовым А.А. от 29.12.17 №227/2017/ДА	тыс.руб.	1 436,8	1 327,9	- 108,9	-7,6%
по договору с ИП Михайловым П.А. от 26.02.2021 №3/2021/ДА аренда нежилого помещения	тыс.руб.		1 327,9	1 327,9	-
аренда транспорта	тыс.руб.		938,2	938,2	-
по договору с ИП Михайловым П.А. от 06.10.2020 №40/2020/ДА по аренде автомобиля	тыс.руб.		890,5	890,5	-
по договору с Боевым Д.Ю. от 15.10.2019 №15/2019/ДА аренда гаража	тыс.руб.		47,7	47,7	-
Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 985,3	1 979,0	- 6,3	-0,3%
Земельный налог	тыс.руб.	5,4	1,0	- 4,4	-81,4%
Налог на имущество	тыс.руб.	1 979,9	1 978,0	- 1,9	-0,1%
Страховые взносы от ФОТ	тыс.руб.	2 424,7	1 205,0	- 1 219,7	-50,3%
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	364,1		- 364,1	-100,0%
Амортизация ОС	тыс.руб.	5 356,2	5 627,0	270,8	5,1%
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			-	-
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	28 098,1	29 082,0	983,9	3,5%
% отнесения расходов на сторонних потребителей	тыс.руб.	100,0	100	-	0,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	41 014,6	44 540	3 525,2	8,6%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	тыс.руб.	13 180,1	6 729,0	- 6 451,1	-48,9%
Выпадающие доходы (избыток средств), всего:	тыс.руб.	- 10 559,6	-	10 559,6	-
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности всего:	тыс.руб.	- 10 559,6	-	10 559,6	-
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа	тыс.руб.	- 1 970,7		1 970,7	-
Корректировка по оплате потерь	тыс.руб.	- 8 588,9		8 588,9	-
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі	тыс.руб.	- 725,4		725,4	-
Чистая прибыль (убыток) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	тыс.руб.	-	- 7 500,8	- 7 500,8	-
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	тыс.руб.	42 909,7	43 768,0	858,3	2,0%
в т.ч.: на содержание объектов	тыс.руб.	29 729,6	29 729,6	-	0,0%

Показатели	ед.изм	2022			
		Принято ДТ на 2022	Факт 2022	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
электросетевого хозяйства					
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	13 180,1	14 038,4	858,3	6,5%
Удельный размер финансовых средств по содержанию электросетевого оборудования, руб./кВтч	руб./кВтч	0,34607	0,32488	- 0,0	-6,1%
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	руб./кВтч	0,49950	0,47829	- 0,0	-4,2%
Удельный размер расходов на содержание на у.е.	тыс.руб./у.е.	28,40	24,92	- 3,5	-12,2%
Объем условных единиц обслуживаемого оборудования	у.е.	1 047,0	1 193,1	146,1	14,0%
численность	чел.	16,3	7,7	- 8,7	-53,1%
средняя зарплата	руб. в мес.	40 721,9	69 629,6	28 907,7	71,0%

3.1. Выручка от деятельности по передаче электрической энергии

В 2022 году выручка от предоставления услуг по передаче электрической энергии по данным котлодержателя АО «РЭС» (справка от 28.04.23 №РЭС-14/4389) составила 43 768,0 тыс.руб., в том числе выручка на содержание сетей составила 29 729,6 тыс.руб., на оплату потерь 14 038,4 тыс.руб. По факту 2022 года выручка организации выше плана на 858,3 тыс.руб. (+2,0%), за счет ведения котлодержателем расчетов с учетом нормативного процента потерь в сетях организации (расчеты за услуги по передаче электрической энергии осуществлялись по двухставочному тарифу).

По данным отчетной формы показателей раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий (Табл. 1.3.) выручка ООО «СИБЭЛС» по факту 2022 года составила 43 801,0 тыс.руб. Разница в расчетах по данным ООО «СИБЭЛС» и АО «РЭС» по договору №УЭ-69-16-01047 от 11.07.16 за 2022 год составляет 33,0 тыс.руб. (43 801,0-43 768,0). За счет неурегулированных вопросов между хозяйствующими субъектами.

При проведении анализа производственно-хозяйственной деятельности департамент учитывает доходную часть по регулируемому виду деятельности в соответствии с подтвержденным котлодержателем размером выручки.

3.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии в 2022 году

Подконтрольные расходы

Плановые подконтрольные расходы на 2022 год утверждены приказом департамента от 09.12.2021 №419-ЭЭ. были скорректированы с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2).

Расходы на материалы

Плановые расходы на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, скорректированные с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2) составили **1 230,9 тыс.руб.**, в том числе:

- 866,4 тыс.руб. расходы на материалы на ремонты, (на базовый период 2020 года расчет расходов был произведен с учетом НДС в соответствии с уведомлением о переходе ООО «СИБЭЛС» на УСН с 01.09.2019 (письмо от 19.08.2019 №237 (вх от 19.08.19 №1055/33)), рассчитаны в соответствии с «Нормативами расходов на проведение ремонтных работ в

электрических сетях напряжением 0,38-200 кВ» (СО 34.10.397-2005) (Москва, 2005 год) на количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования, с применением ИПЦ с 01.01.2000 г. по 01.01.2020 г., который составлял 5,64);

- 155,3 тыс.руб. расходы на создание аварийного запаса, (на базовый период 2020 года расходы были сформированы в соответствии с п.5.7.24 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 19.06.2003 №229 на основании заявки организации);

- 209,1 тыс.руб. расходы на приобретение спецодежды, (на базовый период 2020 года расчет был произведен в соответствии с нормативами бесплатной выдачи спецодежды согласно приказу от 25.04.2011 №340н Министерства здравоохранения и социального развития РФ "Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви, и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением").

Фактические расходы на материалы составили 543,2 тыс.руб., в том числе:

- 186,2 тыс.руб. – расходы на материалы на ремонты, (организацией даны разъяснения, что электрооборудование передается как давальческое сырье подрядчикам для установки, в соответствии с договорами на оперативно-техническое обслуживание.)

- 122,5 тыс.руб. расходы на приобретение материалов для обслуживания оргтехники;

- 16,8 тыс.руб. расходы на обслуживание компьютеров;

- 26,3 тыс.руб. – канцтовары;

- 1,4 тыс.руб. – расходы на приобретение питьевой воды;

- 23,9 тыс.руб. – материалы на содержание офиса;

- 1,2 тыс.руб. – материалы для осуществления охраны;

- 41,0 тыс.руб. – материалы на содержание автомобиля;

- 123,9 тыс.руб. – расходы на ГСМ.

Организацией при формировании тарифов на базовый 2020 год, размеры НВВ были рассчитаны и заявлены исходя из того, что организация самостоятельно, силами собственного персонала выполняет работы по содержанию и обслуживанию электросетевого хозяйства. По факту организация все работы выполняет силами исключительно подрядных организаций. Таким образом организацией не осуществлены расходы на материалы на ремонты в размере 680,2 тыс.руб., расходы на создание аварийно-страхового запаса в размере 155,3 тыс.руб., не осуществлены расходы на приобретение спецодежды в размере 209,1 тыс.руб.

Расходы на приобретение электрооборудования (связанного с производственной деятельностью) составили 186,2 тыс.руб., прочие фактически осуществленные расходы на материалы связаны с потребностями административно-управленческого персонала, в том числе расходы на ГСМ, так как по факту численность персонала организации представлена только сотрудниками АУП. Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 приобретенные материалы имеют стоимость менее ста тысяч рублей. В соответствии с пунктом 15 статьи 4 Федерального закона № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее 223-ФЗ) заказчик вправе не размещать в единой информационной системе сведения о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает сто тысяч рублей. Проведенный анализ нарушений законодательства не выявил, организационно-правовая работа предприятия действующим законодательством не ограничивается и не противоречит его положениям.

По факту 2022 года организацией были осуществлены расходы на приобретение питьевой воды в размере 1,4 тыс.руб. Расходы на приобретение питьевой воды не признаются департаментом экономически обоснованными, так как не относятся к прямым производственным расходам, не являются обязательными, не предусматривались при формировании НВВ. Согласно пункту 7 Основ ценообразования, указанные расходы на приобретение питьевой воды в размере **1,4 тыс.руб.** будут исключены при формировании НВВ на 2024 год (-Δ НВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний 98-э.

В обоснование фактических расходов на материалы, представлены счета-фактуры. Подтверждение соблюдения порядка определения цен по п.29 Основ ценообразования организацией не представлено. Снижение расходов относительно плана составило 687,7 тыс.руб. (-55,9%), является источником финансирования расходов производственного характера. Расходы на материалы признаны в размере 541,8 тыс.руб.(543,2 – 1,4).

Расходы на услуги производственного характера

При формировании тарифов на 2022 год, департаментом расходы были скорректированы с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2) и сложились в размере 3 432,4 тыс.руб., в том числе:

- 3 036,4 тыс.руб. на проведение ремонтов обслуживаемого оборудования (на базовый 2020 год расчет был произведен исходя из нормативной стоимости плановых ремонтов обслуживаемого оборудования с учетом НДС в соответствии с уведомлением о переходе ООО «СИБЭЛС» на УСН с 01.09.2019 в соответствии с «Нормативами расходов на проведение ремонтных работ в электрических сетях напряжением 0,38-200 кВ» (СО 34.10.397-2005) (Москва, 2005 год) на количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования, с применением ИПЦ с 01.01.2000 г. по 01.01.2020 г., который составлял 5,64).

- 24,9 тыс.руб. расходы на поверку приборов (на базовый 2020 год расходы были признаны экономически обоснованными в размере договора на оказание метрологических услуг с ФБУ «Новосибирский ЦСМ» от 22.04.2019 №1072, с учетом НДС в соответствии с уведомлением о переходе ООО «СИБЭЛС» на УСН).

- 371,0 тыс.руб. на транспортные расходы. (на базовый 2020 год размер расходов на транспорт составлял 1510,5 руб./день (374,6 тыс.руб / 248 рабоч.дней)) на 2022 год 1 495,9 руб./день (снижение обусловлено применением при корректировке подконтрольных расходов индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 5%).

Фактические расходы на услуги производственного характера составили 7 284,5 тыс.руб. рост расходов относительно учтенных на 2022 год составил 3 852,1 тыс.руб. (+112,2%). Фактические расходы на услуги производственного характера произведены по следующим договорам услуг производственного характера:

- 6 000,6 тыс.руб. - договоры от 15.04.2021 №6/2021/ОТО на сумму 1 275,6 тыс.руб., 01.04.2022 №6/2022/ОТО с ООО «Сибирь-Энерго» на сумму 4 725,0 тыс.руб. (на оперативно-техническое обслуживание);
- 1 254,2 тыс.руб. - договор от 01.04.2022 №6/2022/О с ООО «Сибирь-Энерго» (аварийно-восстановительные работы);
- 29,7 тыс.руб. – поверка электрооборудования на основании счета от УФК по НСО ФБУ «Новосибирский ЦСМ».

В обоснование фактических расходов на услуги производственного характера, представлены счета-фактуры, акты выполненных работ. Также представлен Протокол №1 от 18.03.22 (т.2 стр. 159 отчета за 2022 год) о проведении закупки у единственного поставщика в связи с поступлением одной заявки от ООО «Сибирь-Энерго» на оказание возмездных услуг по оперативно-техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства. В подтверждение понесенных расходов представлены акты выполненных работ, отражающие фиксированную сумму расходов ежемесячно за оказанные услуги по оперативно-техническому обслуживанию оборудования. План-график выполнения работ по обслуживанию и ремонту оборудования является приложением к договору (т.1 стр. 256 отчета за 1 полугодие 2022 года), графики фактического выполнения работ не представлены.

Способ закупки по договорам с ООО «Сибирь-Энерго» - у единственного поставщика является неконкурентным согласно определению неконкурентной закупки ст.3 п.3.2. 223-ФЗ. Расходы по оперативно-техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства по договорам от 15.04.2021 №6/2021/ОТО, 01.04.2022 №6/2022/ОТО с ООО «Сибирь-Энерго» осуществлялись ежемесячно по фиксированной сумме. В соответствии с вышеуказанными договорами организация осуществляет оперативно-техническое обслуживание всего

электросетевого оборудования находящегося на обслуживании организации, департамент в целях тарифного регулирования признает оборудование в полном объеме за исключением выключателей не находящихся под нагрузкой.

Рост расходов по статье – услуги производственного характера относительно плановых составил 3 852,1 тыс.руб. (+112,2%), расходы осуществлены с превышением относительно планового размера за счет сложившегося недоиспользования средств по расходам на материалы, на поверку приборов, на транспортные расходы в составе подконтрольных расходов и оплату труда. Экономически обоснованный размер расходов на услуги производственного характера признан департаментом в плановом размере 3 036,4 тыс.руб., учитывая отсутствие конкурентного поиска поставщика услуг. Расходы понесенные по зависящим от деятельности организации причинам, в соответствии с п.7 Основ ценообразования возмещению не подлежат.

Расходы на оплату труда

Департаментом расходы на оплату труда промышленного персонала были скорректированы на 2022 год с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2) составили 7 976,0 тыс.руб., с учетом корректировки:

- расчетная численности персонала составила 16,3 ед.;
- средняя заработная плата 40 721,9 руб. в месяц.

(при формировании НВВ на базовый 2020 год расчет ФОТ департаментом был произведен на численность персонала в количестве 16 ед., в том числе: промышленного персонала (далее ПП) в количестве нормативной численности 11 ед. и административно-управленческого персонала (далее АУП) в количестве 5 ед.. Численность ПП была рассчитана на основании «Нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей» (Москва, 2004 год, ЦОТ Энерго) (далее Нормативы численности персонала), численность АУП учтена в количестве 5 ед. с учетом представленной штатной расстановки персонала ООО «СИБЭЛС» на 01.10.2019 года.

Среднемесячная заработная плата на одного работника была учтена на базовый период (2020 год) в соответствии с данными Статистического бюллетеня Территориального органа федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области за 2018 год, с учетом ИПЦ 2019-2020 годов, в размере 41 941,5 руб. в месяц ($38892,0 * 1,047 * 1,03$)).

Фактические расходы на оплату труда составили 6 392,0 тыс.руб.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2022 год организацией представлена, доля отнесения расходов на оплату труда по факту составила 98,7%. (т.2 стр. 13 отчета по факту 2022 года).

Весь объем работ по обслуживанию электросетевого комплекса в 2022 году, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании ООО «СИБЭЛС», осуществлялся подрядным способом. Сотрудники, осуществляющие деятельность промышленно-производственного характера, по факту в организации отсутствуют.

Фактическая численность персонала АУП составляет 7,7 ед.(табл. 1.6., утвержденной приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 N 585 "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (т.1 стр. 29 отчета), что превышает нормативную величину персонала АУП 5 ед..

Размер средней заработной платы по факту 2022 года составил 69 629,6 руб. в месяц при плановом размере 40 721,9 руб. в месяц, рост средней заработной платы составил 28 907,7 руб. (+71,0%).

Фактическая среднемесячная заработная плата на одного работника по отрасли – обеспечение электрической энергией за 2022 год по Новосибирской области составила 55 121,4 тыс.руб. по данным Статистического бюллетеня Территориального органа федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области, опубликованном на официальном сайте Территориального органа федеральной службы государственной статистики.

Экономически обоснованными расходы по оплате труда за 2022 год департамент признает в размере 3 307,3 тыс.руб. (55 121,4*5*12/1000). Департамент считает фактический размер расходов на оплату труда АУП необоснованно завышенным, зависящим от организации.

Превышение плановых расходов на оплату труда над экономически обоснованным размером расходов в размере 4 668,7 тыс.руб. (7 976,0-3 307,3) компенсирует рост расходов по статье услуги производственного характера..

Оплата работ и услуг сторонних организаций

Департаментом расходы были скорректированы на 2022 год с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2) составили **225,9 тыс.руб.**, в том числе:

52,3 тыс.руб. – расходы на услуги связи;

16,6 тыс.руб. – на обслуживание и приобретение ПО;

106,3 тыс.руб. – расходы на консультационно-информационные услуги ПО «КонсультантПлюс»;

49,5 тыс.руб. - на аудиторские услуги;

1,2 тыс.руб. – услуги почты.

Фактические расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций составили 853,4 тыс.руб. с учетом доли отнесения расходов 98,7%, в том числе:

– 104,3 тыс.руб. – расходы на услуги связи в том числе 34,4 тыс.руб. – услуги сотовой связи; 69,9 тыс.руб услуги связи, Интернет по договорам: с ООО «Новотелеком» от 31.10.2022 №6400218744 за услуги телефонной связи 1 точка, и доступ к сети передачи данные 1 точка, с ПАО «МТС» от 26.12.2017 №6400249868 от 30.11.2022 за услугу международной телефонной связи 1 точка. Рост расходов составил 52,0 тыс.руб. (+99,5%). Расходы подтверждены счетами-фактурами, оборотно-сальдовыми ведомостями по счетам 20, 26;

– 30,7 тыс.руб. – расходы на абонентское обслуживание ПО и пользование программными продуктами, по актам и счет-фактурам с ИП Шелковниковым М.Ю. и ООО «Оргтехсервис» на модернизацию и замену компьютерной техники. Расходы подтверждены счетами-фактурами, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;

– 118,8 тыс.руб. – по договору с ООО «Системная Интеграция» от 23.09.19 №172 по обслуживанию рабочих станций и серверов. Расходы подтверждены счетами-фактурами, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, договором;

– 63,2 тыс.руб. составили расходы на аудиторские услуги, по договору с ООО «Элит аудит» от 21.07.2021 №81/оа. Расходы подтверждены, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, актом выполненных работ;

– 6,6 тыс.руб. составили услуги почты. Расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20;

– Прочие услуги сторонних организаций составили 528,7 тыс.руб., размеры и виды расходов отражены в таблице 8.

Табл.8

Виды прочих услуг сторонних организаций	Передача электрической энергии, тыс.руб.
Услуги вневедомственной охраны (услуги)	24,5
Услуги теплоснабжения	19,4
Услуги водоснабжения (горячая вода)	1,0
Оценка имущества	31,5
Договоры ГПХ	78,3
Расходы на перевозки (такси)	63,4
Содержание служебного транспорта(услуги)	59,2
Техническое обслуживание автомобиля	49,6
Медицинский осмотр сотрудников	12,2

Виды прочих услуг сторонних организаций	Передача электрической энергии, тыс.руб.
Консультационно-информационные услуги	3,1
Абонентское обслуживание программных продуктов	44,9
Права пользования программными продуктами	3,6
Расходы на услуги по экономической безопасности	95,0
Прочие расходы	34,5
Обеспечение нормальных условий труда	1,7
Услуги по обращению с ТКО	2,9
Технологическое присоединение к электросетям	4,9
ИТОГО:	529,7

Прочие расходы составили в том числе:

- 24,5 тыс.руб. услуги вневедомственной охраны, по договору с ООО «Автоматические системы безопасности» от 24.12.2019 №30/2019, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, счетами -фактурами;
- 19,4 тыс.руб. расходы по потребленным коммунальным услугам (теплоснабжения), по договору с АО «Сибирская энергетическая компания» от 12.02.2018 №526003248, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, счетами фактурами;
- 19,4 тыс.руб. услуги теплоснабжения по договору с ООО «Новосибирская теплосетевая компания» №526003248, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20, счетами фактурами;
- 1,0 тыс.руб. услуги снабжения горячей водой по договору с ООО «Новосибирская теплосетевая компания» от 12.02.2018 №526003248, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20, счетами фактурами;
- 31,5 тыс.руб. оценка имущества, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20, договорами на оказание услуг оценки с ООО «Профэксперт» от 08.02.2022 №ЭС-156/2022 в размере 20,0 тыс.руб. и от 20.10.2022 №158/2022 в размере 12,0 тыс.руб. (т.2 стр. 38 отчета за 2022 год) Расходы по договору от 20.10.2022 №158/2022 осуществлены в целях оценки рыночной стоимости аренды основных средств, на регулируемый вид деятельности отнесены в размере 11,8 тыс.руб. Департаментом данные расходы не признаются экономически обоснованными, осуществлены организацией по зависящим от деятельности организации причинам. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при формировании тарифов на 2024 год будут исключены экономически необоснованные расходы по факту 2022 на оценку рыночной стоимости аренды основных средств в размере **11,8 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э;**
- 78,3 тыс.руб. – расходы по договорам гражданско-правового характера на уборку офиса с Жигулиным Д.И., расходы подтверждены договорами, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20;
- 63,4 тыс.руб. расходы на перевозку (такси), расходы подтверждены счетами, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, при формировании НВВ на базовый период, расходы были исключены как экономически необоснованные. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при формировании тарифов на 2024 год будут исключены экономически необоснованные расходы по факту 2022 на перевозку (такси) в размере **63,4 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э;**
- 59,2 тыс.руб. – расходы на содержание транспорта, на автомойку, подтверждены счетами-фактурами, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;

- 49,6 тыс.руб. – расходы на техническое обслуживание и ремонт 1 легкового автомобиля, расходы подтверждены счетами-фактурами, товарными накладными, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;
- 12,2 тыс.руб. медицинский осмотр сотрудников, расходы выполнены по договору с ООО «Претор» от 01.10.2019 №19-3173 на проведение обязательных предрейсовых осмотров водителя, подтверждены счетами-фактурами, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;
- 3,1 тыс.руб. – расходы на приобретение прав пользования программным продуктом антивирусной программы, списанные на регулируемый вид деятельности по договору с ООО «Технологии и инновации» расходы подтверждены карточкой счета 26, счет-фактурой;
- 44,9 тыс.руб. – абонентское обслуживание программных продуктов, расходы на абонентское обслуживание ПО и пользование программными продуктами, в том числе по договорам с: ООО «Сертум-Про» за право пользования программными продуктами для ЭВМ «АС «Кабинет»УЦ», ООО «Решения в ИТ» на неисключительные права пользования программным продуктом «1С: Комплект поддержки», с ООО «Хостинг Вашего Успеха» и ООО «РЕГ.РУ» за предоставление услуг хостинга. Рост расходов составил 14,1 тыс.руб. (+84,8%). Расходы подтверждены счетами-фактурами, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;
- 3,6 тыс.руб. – расходы за консультационно-информационные услуги, за обслуживание виртуального сервера ОС Linux по акту от 19.01.2022 №1 с ИП Шелковников М.Ю., за публикацию (рекламу) вакансий по счет-фактуре от 25.05.2023 №20220525-004434 ООО «Хедхантер» на сумму 1,1 тыс.руб.. Расходы подтверждены счетами-фактурами (актами), оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26. Департаментом расходы на рекламу признаны, зависящими от организации, не относящимися к регулируемому виду деятельности. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при формировании тарифов на 2024 год будут исключены экономически необоснованные расходы по факту 2022 на рекламу в размере **1,1 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э;**
- 95,0 тыс.руб. расходы на услуги по экономической безопасности осуществлены по договору от 01.02.2019 №6/ГПХ/2019 с ИП Михайлец В.В, расходы подтверждены счетами-фактурами, договором, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26;
- 34,5 тыс.руб. составили прочие расходы, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20, карточкой счета 26. В составе прочих расходов учтены расходы по сервисному обслуживанию по карточкам Газпромнефть-Регион, расходы на доставку и т.д., в том числе:
 - расходы на оплату услуг питания в размере 10,0 тыс.руб., согласно представленного акта (т.2 стр. 85 отчета за 2022 год) расходы на услугу питания экономически необоснованными как не относящиеся к регулируемому виду деятельности. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при формировании тарифов на 2024 год будут исключены экономически необоснованные расходы по факту 2022 на услуги питания, на общую сумму **10,0 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э;**
 - расходы на новогодние подарки в размере 8,8 тыс.руб., согласно представленной накладной (т.2 стр. 83 отчета по факту 2022 года), Расходы на приобретение новогодних подарков признаны экономически необоснованными как не

относящиеся к регулируемому виду деятельности. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при формировании тарифов на 2024 год будут исключены экономически необоснованные расходы по факту 2022 на приобретение новогодних подарков в размере **8,8 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

- 1,7 тыс.руб. – расходы на обеспечение нормальных условий труда, по акту выполненных работ ИП Куцевой Ю.С. на установку системы обратного осмоса, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26, актом выполненных работ;

- 2,9 тыс.руб. услуги по обращению с ТКО, расходы подтверждены договором от 14.12.2021 №2745289 с ООО «Экология-Новосибирск», оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20;

- 4,9 тыс.руб. технологическое присоединение к электросетям, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20. Согласно дополнительно представленным пояснениям организации, данные затраты не связаны с осуществлением вида деятельности - услуги по технологическому присоединению, оказываемые сторонним контрагентам. Они осуществлялись по объектам основных средств, приобретенных организацией для собственных нужд. В бухгалтерском учете в первоначальную стоимость основного средства включаются фактические затраты на его приобретение, сооружение и изготовление, а также приведение его в состояние, пригодное для использования (п. 8 ПБУ 6/01 «Учет основных средств»). Поскольку, плату за технологическое присоединение нельзя рассматривать как затраты, связанные с доведением основного средства до состояния, в котором оно пригодно для использования, такая плата в первоначальную стоимость присоединяемого объекта не включается. Она должна учитываться в составе прочих расходов (п. 11 ПБУ 10/99 «Расходы организации»). Потому данные расходы были включены в состав прочих общехозяйственных расходов.

В налоговом учете если затраты компании по технологическому подключению к сетям состоят только из платы за технологическое подключение, они одновременно учитываются в составе прочих расходов на основании подп. 49 п. 1 ст. 264 НК РФ, письмо Минфина от 21.10.2010 № 03-03-06/1/655.

Согласно учетной политике, поскольку данные затраты не могут быть отнесены к конкретному виду деятельности, они подлежат распределению пропорционально выручке. Расходы распределены в соответствии с учетной политикой организации.

По статье прочие расходы обосновывающие материалы: первичная бухгалтерская документация, договоры, оборотно-сальдовые ведомости по статьям затрат организацией представлены по результатам дополнительных запросов департамента, подтверждение соблюдения порядка формирования цен, предусмотренного п. 29 Основ ценообразования не представлено.

Рост фактических расходов относительно плановых является зависимой от организации причиной, в соответствии с п.7 Основ ценообразования не признается департаментом экономически обоснованным и не возмещается.

Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды

Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды были скорректированы на 2022 год с учетом положений пункта 11 Методических указаний N° 98-э с учетом требований формулы (2) составили 25,9 тыс.руб., (были учтены департаментом в заявленном размере на базовый 2020 год, что не превышало расчетной оценочной стоимости электроэнергии на хозяйственные нужды).

Фактические расходы составили 21,3 тыс.руб. по договорам с ОАО «Новосибирскэнергосбыт» от 05.04.2018 №О-429, расходы подтверждены, актами оказанных услуг, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26. Снижение расходов признается департаментом экономически обоснованным.

Подконтрольные расходы из прибыли

Скорректированные на 2022 год с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э с учетом требований формулы (2) расходы из прибыли на услуги банков составили 25,4 тыс.руб. (снижение расходов относительно базового периода 2020 года обусловлено снижением количества обслуживаемого оборудования и наличием понижающего индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 5%) На базовый 2020 год расходы из прибыли были учтены с учетом заявленной доли отнесения расходов 100% в размере 25,7 тыс.руб.

Фактические расходы из прибыли составили 363,4 тыс.руб., распределены на регулируемый вид деятельности в соответствии с Учетной политикой организации пропорционально выручке, доля отнесения расходов 98,7%, счет списания расходов 91, в том числе:

- 26,6 тыс.руб. – услуги банков, расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 91, рост расходов относительно плана составил 1,2 тыс.руб. (+4,7%);

- на уплату госпошлины 336,7 тыс.руб., распределены на регулируемый вид деятельности в соответствии с Учетной политикой организации пропорционально выручке, доля отнесения расходов 98,7%, счет учета расходов 91. Согласно дополнительно представленным платежным поручениям, расходы на госпошлину по судебным искам составили 10,9 тыс.руб., госпошлина за регистрацию прав составила 325,9 тыс.руб. относятся к зависящим от деятельности организации причинам, в соответствии с п.7 Основ ценообразования возмещению не подлежат. Необходимо также отметить, что расходы на оплату госпошлины подлежат отражению в составе неподконтрольных расходов.

Экономически обоснованный размер подконтрольных расходов по факту 2022 года департаментом признан в размере 7 665,1 тыс.руб. (543,2+3036,4+3 307,3+756,9+21,3), и включает в себя расходы на услуги производственного характера в размере не превышающем плановый показатель 3 036,4 тыс.руб.; расходы на оплату труда в экономически обоснованном размере учитывающем размер средней заработной платы по Новосибирской области по факту 2022 года на оплату труда 3 307,3 тыс.руб; расходы на материалы 543,2 тыс.руб., на электроэнергию 21,3 тыс.руб. в фактическом размере, а также фактически понесенные затраты на оплату работ и услуг сторонних организаций в размере 756,9 тыс.руб. (853,4 –1,4--11,8-63,4-1,1-10,0-8,8) за исключением признанных экономически необоснованными расходов: на воду 1,4 тыс.руб., оценку рыночной стоимости имущества 11,8 тыс.руб., такси 63,4 тыс.руб., рекламу 1,1 тыс.руб., на питание 10,0 тыс.руб. и новогодние подарки 8,8 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК Россети»

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее ЕНЭС), при формировании НВВ на 2022 год были сформированы в размере **14 600,6** тыс.руб.:

1) в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Новосибирской области (далее Сводный прогнозный баланс): объем мощности 5,013 МВт, в том числе 5,013 МВт в первом и 5,013 МВт во втором полугодии, объем электрической энергии (потери) 0,951 млн. кВтч, в том числе 0,458 млн. кВтч в первом полугодии, 0,493 во втором полугодии;

2) ставок тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, планируемых к утверждению ФАС России на 2022 год: 203 257,28 руб./МВт*мес. в первом полугодии, 216 062,33 руб./МВт*мес. во втором полугодии;

3) ставки тарифа на оплату нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 2022 год в размере 2 090,00 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 2022 год (по состоянию на 01.11.2021 года);

По факту 2022 года, расходы на оплату услуг ЕНЭС составили 15 145,3 тыс.руб., подтверждающие материалы: счета-фактуры, акты выполненных работ представлены (т.1 стр. 32-42 отчета по факту 6 мес. 2022 года, т.1 стр. 105-110 отчета за 9 мес. 2022 года, т.1 стр.35-отчета за 9 мес. 2022 года, т. 1 стр.42-49 отчета за 12 мес. 2022 года), расходы произведены по договору с ПАО «ФСК - Россети» от 31.01.2019 №1508/П с дополнительным соглашением от 18.01.2022 №3.

Рост расходов на оплату услуг ЕНЭС относительно учтенных в тарифе на 2022 год составил 544,7 тыс.руб.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования рост расходов за 2022 год по договору с ПАО «ФСК - Россети» от 31.01.2019 №1508/П в размере **544,7 тыс.руб.** подлежит возмещению (+ ДНВВ) при корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год. **Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Расходы на энергию на хозяйственные нужды (холодная вода и водоотведение)

Департаментом расходы на холодное водоснабжение и водоотведение на 2022 год были учтены, с учетом анализа заявки организации, в размере 1,2 тыс.руб., исходя из годового потребления ресурса в соответствии с дополнительным соглашением от 01.03.18 к договору с МУП г. Новосибирска «Горводоканал» от 13.02.18 №20399-Д с учетом договорных объемов потребления ресурса, с применением на 1 полугодие 2022 год тарифов, действующих во 2 полугодии 2021 года, утвержденных приказом департамента от 18.12.2020 №567-В, с учетом прогнозируемого департаментом роста тарифов на 2 полугодие 2022 года.

По факту 2022 года, расходы на оплату услуг водоснабжения (холодная и горячая вода) и водоотведения составили 3,5 тыс.руб., в том числе:

- 1,1 тыс.руб. – услуги водоотведения;
- 1,5 тыс.руб. – услуга водоснабжения холодной водой;

Расходы подтверждены счетами-фактурами с МУП г. Новосибирска «Горводоканал», оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования рост расходов за 2022 год по договору с МУП г. Новосибирска «Горводоканал» от 13.02.2018 №20399-Д в размере **1,3 тыс.руб.** подлежит возмещению (+ ДНВВ) при корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год. **Возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Плата за аренду

Департаментом на 2022 год были признаны экономически обоснованными:

- *расходы на аренду электросетевого хозяйства в размере 1 915,3 тыс.руб.* в том числе:
 - по договору аренды с ОАО Черепановский завод строительных материалов» от 01.08.2017 №30/АИ/2017, расходы не были учтены, так как представленные материалы не позволяли определить экономически обоснованный размер расходов на аренду, в том числе ввиду наступления 100% износа переданного в аренду оборудования.
 - по договору аренды с ЗАО птицефабрика «Октябрьская» от 10.10.2018 №2016/2018/ДА, были **не учтены в полном размере** ввиду 100% износа основных средств, 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 «Посевнинская» от 01.07.2020 №21/2020/ДА, департаментом расходы были учтены в размере **356,8 тыс.руб.** 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, были учтены в размере **253,1 тыс.руб.**, расчет был произведен исходя из размеров налога на имущество, налога на землю, амортизационных отчислений по объектам основных средств с использованием максимальных сроков полезного использования, в соответствии с требованиями пп5 п.28 Основ ценообразования. без учета переоценки объектов электросетевого хозяйства. Стоимость основных средств был определена с учетом первоначальной стоимости электросетевого имущества, подтвержденной инвентарными карточками предыдущего собственника ООО «СИБЭЛС»;
- по договору с ИП Михайловым П.А. от 31.07.2019 №36/2019/ДА, департаментом расходы на аренду были учтены в размере **5,4 тыс.руб.** По данному договору аренды ООО «СИБЭЛС» арендует ТП-4265 по адресу ул.Романова, 25, ранее данное оборудование находилось на балансе ООО «СИБЭЛС» и учитывалось в составе амортизационных отчислений с первоначальной стоимостью оборудования 59 322,03 руб. (Расчет был произведен с использованием максимальных сроков полезного использования в соответствии с требованиями пп5 п.28 Основ ценообразования, и расходов на аренду земли);
- по договору аренды с ЗАО Птицефабрика «Ново-Барышевская» от 23.07.2019 №32/2019/ДА расходы были учтены в размере договора **1 300,0 тыс.руб.**, что не превышает выполненного департаментом расчета размера расходов на аренду по договору, исходя из размеров налога на имущество, амортизационных отчислений по объектам 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 КUiП), дата ввода в эксплуатацию 05.05.2017) была определена 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»;
- по договору с МУП «Электросеть» от 20.10.2020 №186/А-20 расходы заявлены в размере 27,1 тыс.руб., расходы по договору не были учтены в НВВ в полном объеме в связи не включением точек поставки потребителей по данным арендованным объектам в договор оказания услуг с АО «РЭС» от 11.07.2016 № УЭ-69-16-01047.

Аренда земельных участков – были учтены в размере **14,0 тыс.руб.** и сформированы на основании представленных заключенных договоров аренды земли с Департаментом земельных и имущественных отношений мэрии г.Новосибирска и разрешений на использование земельных участков.

Расходы на аренду офиса – по договору с ИП Михайловым П.А. от 26.02.2021 №3/2021/ДА, были учтены в размере заявки организации **1 436,8 тыс.руб.**, в связи с тем, что заявленная стоимость расходов на аренду 1 кв.м. офисного помещения не превышала среднюю стоимость аренды за кв.м. в Заельцовском районе.

Расходы на аренду транспортного средства не были учтены так как в составе подконтрольных расходов предусмотрены расходы на транспортные услуги в размере 371,0 тыс.руб.

Фактические расходы на аренду составили 5 123,20 тыс.руб, рост расходов относительно плана составил 1 757,1 тыс.руб. (52,2%). Фактические расходы на аренду офиса, на аренду транспорта и гаража отражены с учетом доли отнесения косвенных расходов в соответствии с Учетной политикой организации пропорционально выручке по видам деятельности. Причины роста расходов по договорам и основания отказа в возмещении роста расходов приведены в таблице 9:

Табл.9

Статья затрат, наименование договора аренды	План ДТ 2022	Факт 2022	Сумма возмещения, изъятия по результатам анализа за 2022 год	Причина возмещения/отказа возмещения расходов
Плата за аренду, в т.ч.:	3 366,1	5 123,20	-109,40	
аренда электросетевого хозяйства, в том числе:				
<i>ОАО "Черепановский завод строительных материалов" от 01.08.2017 №30/АИ/2017,</i>	-	50		Расходы не подлежат возмещению в соответствии с пунктом 5 статьи 28 Основ ценообразования, так как единственным потребителем услуг является собственник объектов электросетевого хозяйства
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Октябрьская" от 10.10.18 №216/2018/ДА</i>	-	200		Расходы по аренде, превышающие экономически обоснованный размер, не подлежат возмещению т.к. в составе НВВ расходы были учтены в экономически обоснованном размере амортизационных отчислений и иных обязательных платежей в соответствии с требованиями пп5 п.28 Основ ценообразования.
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Ново-Барышевская" от 23.07.19 №23/2019/ДА</i>	1 300,0	1300		
<i>договор аренды с АО "СибПСК" от 04.07.2019 №53-А/2019</i>	253,1	443,2		
<i>договор аренды с ИП Михайлов П.А. от 31.07.2019 №36/2019/ДА</i>	5,4	423,7		
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Посевнинская" от 01.07.2020 №21/2020/ДА</i>	356,8	398,5		
<i>договор аренды с МУП "Электросеть" от 20.10.20 №186/А-20</i>	-	28,1		Договор не был учтен в составе НВВ на 2022 год, т.к. оборудование в расчетах по договору оказания услуг с АО "РЭС" от 11.07.2016 № УЭ-69-16-01047 не учитывалось, договор аренды заключен по инициативе организации, котлодержатель в течение 2022 года расчеты не производил. Расходы в силу положений п.7 Основ ценообразования возмещению не подлежат.

Статья затрат, наименование договора аренды	План ДТ 2022	Факт 2022	Сумма возмещения, изъятия по результатам анализа за 2022 год	Причина возмещения/отказа возмещения расходов
<i>договор субаренды с ООО "Строй ЛЭП Сервис" от 26.08.2022 №22/2022/ДА</i>		0,1		Договор субаренды не был учтен в составе НВВ на 2022 год, т.к. не заявлялся регулируемой организацией, договор аренды заключен по инициативе организации, в силу положений п.7 Основ ценнообразования возмещению не подлежит.
аренда офиса, в том числе:				
<i>аренда офиса с ИП Михайловым П.А. от 26.02.2021 №3/2021/ДА с дополнительным соглашением от 18.11.22 №2</i>	1 436,8	1327,9	- 108,9	Снижение понесенных расходов подлежит изъятию в соответствии с п.7 Основ ценообразования
аренда транспорта, в том числе:				
<i>по договору с ИП Михайловым П.А. от 06.10.2020 №40/2020/ДА по аренде автомобиля</i>		890,5		Расходы не подлежат возмещению, так как департаментом расходы на услуги транспорта для производственных целей оказания услуг по содержанию и обслуживанию электросетевого хозяйства и были предусмотрены в экономически обоснованном размере при формировании НВВ на 2020 год в составе подконтрольных расходов. По факту расходы осуществляются для целей содержания и аренды легкового автомобиля для административно-управленческого персонала. Фактические расходы не признаются экономически обоснованными, обоснование в соответствии с требованиями п.29 Основ ценообразования не представлено, расходы возмещению не подлежат.
<i>по договору с Боевым Д.Ю. от 15.10.2019 №15/2019/ДА аренда гаража</i>		47,7		
аренда земли, в том числе:				
<i>УФК по НСО (департамент строительства и архитектуры мэрии г.Новосибирск)разрешение на пользование земельным участком</i>	14,0	13,5	- 0,5	Снижение понесенных расходов подлежит изъятию в соответствии с п.7 Основ ценообразования

Сложившаяся экономия по расходам на аренду офиса и земли, относительно утвержденного размера расходов на 2022 год, в размере 109,4 тыс.руб. (108,9+0,5) подлежит изъятию при проведении корректировки на 2024 год (-ΔНВВ), в соответствии с п.7 Основ ценообразования. Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.

Налоги

Департаментом были признаны экономически обоснованными расходы по статье в размере 1 985,3 тыс.руб., в том числе:

- налогу на землю в размере 5,4 тыс.руб., с учетом кадастровой стоимости ОС;
- по налогу на имущество в размере 1 979,9 тыс.руб. в соответствии с расчетом организации, без учета оборудования, предполагаемого к вводу.

По факту 2022 года расходы по статье составили 1 979,0 тыс.руб., в том числе:

- на уплату налога на землю 1,0 тыс.руб., снижение расходов относительно запланированных составило 4,4 тыс.руб. (-81,4%), за счет уменьшения количества объектов по

которым начисляется налог на землю. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при корректировке тарифов на 2024 год расходы, учтенные на уплату налога на землю, но фактически не понесенные подлежат изъятию **в размере 4,4 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.** ;

- на уплату налога на имущество 1 978,0 тыс.руб., снижение расходов относительно запланированных составило 1,9 тыс.руб. (-0,1%), за счет уменьшения количества основных средств подлежащих исчислению налога на имущество. Согласно пункту 7 Основ ценообразования при корректировке тарифов на 2024 год расходы, учтенные на уплату налога на имущество, но фактически не понесенные подлежат изъятию **в размере 1,9 тыс.руб. (-ΔНВВ). Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Страховые взносы от ФОТ

Страховые взносы от ФОТ составили 1 205,0 тыс. руб. (18,9% от ФОТ), со снижением к плановому показателю на 1 219,7 тыс. руб. -50,3%). Избыток средств, возникший вследствие снижения размеров расходов относительно утвержденных в тарифе на 2022 год, по социальным отчислениям от ФОТ в размере 1 219,7 тыс.руб заявлен организацией к изъятию. ((т.6 стр. 39 заявки на 2024 год).

Снижение фактических расходов на страховые взносы от ФОТ в 2022 году, возникший дополнительный доход вследствие снижения размеров расходов относительно утвержденных в тарифе на 2022 год, **в размере 1 219,7 тыс.руб. подлежит изъятию при проведении корректировки на 2024 год (-ΔНВВ), в соответствии с п.7 Основ ценообразования. Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

Амортизация

Утвержденный в тарифе размер расходов на амортизационные отчисления составил 5 356,2 тыс.руб. Амортизационные отчисления учтены в составе НВВ на 2022 год с учетом переоценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2019 года. Переоценка проводится организацией ежегодно.

Согласно подпункту 3 пункта 27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. На момент формирования тарифа на 2022 год, приказом 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 ООО «СИБЭЛС» была утверждена в установленном порядке инвестиционная программа.

В соответствии со сметой расходов размер амортизации составил 5 627,0 тыс. руб., отклонение составило 270,8 тыс.руб. (+5,1%).

Рост расходов обусловлен исчислением амортизации не по максимальным срокам полезного использования ОС. Расходы к возмещению не заявлены. Перерасход средств не признан департаментом экономически обоснованным и возмещению не подлежит

Необходимо также отметить, что амортизационные отчисления одновременно являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ООО «СИБЭЛС» на 2020-2024 гг. Источник инвестиционных вложений предусмотренный в тарифе на 2022 год составлял 5 356,2 тыс.руб., фактический размер инвестиционных вложений за 2022 год за счет амортизации составил 5 356,0 тыс.руб. (согласно отчету представленному в соответствии с приказом ФСТ РФ от 20.02.2014 №202-э. Вопрос возмещения (изъятия) рассматривается в разделе анализа капитальных вложений.

3.3. Расходы на покупку электрической энергии на технологический расход (потери), относимые на деятельность по передаче электрической энергии

Представленные счета-фактуры на покупку потерь от ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по факту 2022 года (отчет за 6 мес. 2022 года т.2 стр. 1, отчет за 9 мес. 2022 года т.1 стр. 99, отчета за 12 мес. 2022 года т.2 стр. 1) составили 6 728,50 тыс.руб. без НДС. По данным Гарантирующего поставщика, согласно данным справки ОАО «Новосибирскэнергосбыт» от 26.05.2023 №1843/2023 потери составили 6 448,30 тыс.руб. без НДС, со снижением относительно планового показателя на оплату потерь на 6 731,8 тыс.руб. (13 180,1 – 6 448,3), в том числе по факторам:

325,7тыс.руб. – за счет роста фактической цены покупки потерь в пределах норматива (учтенная в тарифе – 2,27388 руб./кВтч., фактическая цена – 2,39485 руб./кВтч.);

- 7 057,5 тыс.руб. – за счет снижения процента потерь в сетях относительно норматива.

Сложившаяся экономия расходов на покупку потерь, связанная с изменением полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии по результатам деятельности организации за 2022 год будет учтена департаментом при формировании НВВ ООО «СИБЭЛС» на 2024 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и формулой 9.9. Методических указаний № 98-э (Порядок расчета изложен в п. 3.7. настоящего Заключения).

3.4. Капитальные вложения

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» объем финансирования капитальных вложений составлял 5 760,2 тыс.руб., в том числе:

- 5 760,2 тыс.руб. – за счет амортизационных отчислений, учтенных в составе себестоимости услуг по передаче электрической энергии;

Департаментом расходы на амортизационные отчисления, являющиеся одновременно источником финансирования инвестиционных вложений, с учетом наличия у ООО «СИБЭЛС» утвержденной инвестиционной программы на 2020-2024 гг. были сформированы исходя из стоимости основных средств, определенной с учетом переоценки по состоянию на 31.12.2019, и составили **5 356,2 тыс.руб.**, которые были включены в состав НВВ на 2022 год и утверждены приказом департамента по тарифам от 23.12.2020 №653-Э. Указанные расходы были рассчитаны исходя из максимальных сроков использования основных средств в соответствии с требованиями тарифного законодательства. Корректировка инвестиционной программы в соответствии с предусмотренными тарифными источниками (амортизационными отчислениями) для финансирования инвестиционной программы ООО «СИБЭЛС» своевременно не была подана в МЖКХиЭ НСО.

Фактические расходы по отчету организации, представленному в соответствии с приказом ФСТ РФ от 20.02.2014 №202-э, объем финансирования капитальных вложений за 2022 год за счет тарифных источников составил всего 5 356,0 тыс. руб., в том числе:

- выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по реконструкции объекта : кабельные линии 10 кВт ПС Тулинская фидер 11-250 до 1РУ -10 кВ яч.20 находящихся по адресу: г.Новосибирск, ул. Петухова, 69, на сумму 708,0 тыс.руб. (расходы подтверждены договором подряда с ООО «Сибирь-Энерго» от 08.02.21 №2/2021/ДП, акт выполненных работ, счет-фактура, протоколом проведения торгов от 27.01.2021 №1 (закупка выполнена путем размещения на сайте организации и в ЕИС www.zakupki.gov.ru, заявки поступили от нескольких организаций, состоялась конкурентная закупка) материалы представлены на дополнительный запрос департамента);

- выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по реконструкции объекта: кабельных линий 10 кВт ПС Тулинская фидер 11-250 до 1РУ -10 кВ яч.20 находящихся по адресу: г.Новосибирск, ул. Петухова, 69, на сумму 5 004,0 тыс.руб.(расходы подтверждены договором подряда с ООО «Сибирь-Энерго» от 16.08.21 №10/2021/ДП, счетами-фактурами, протоколом проведения торгов от 04.08.2021 №4 (предложение организации размещено на сайте организации и в ЕИС www.zakupki.gov.ru закупка произведена у

единственного участника торгов) материалы представлены на дополнительный запрос департамента).

Снижение расходов на капитальные вложения за счет амортизационных отчислений в размере 0,2 тыс.руб. относительно тарифного источника на 2022 год (5 356,0-5 356,2). В соответствии с абзацем 9 пункта 32 Основ ценообразования, изъятие средств в связи со снижением расходов по исполнению инвестиционной программы за 2022 год при формировании тарифов на 2024 год должно составить – 0,2 тыс.руб. (- ΔНВВ).

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э 11 корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$

рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, 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) в 2022 году.

Таким образом, 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.

При этом, пунктом 27 Основ ценообразования предусмотрено, что в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год. В соответствии с отчетом об исполнении инвестиционной программы за 2022 год источником финансирования мероприятий в 2022 году в объеме 5 356,2 тыс. руб. являлась амортизация. Таким образом, руководствуясь пунктом 27 Основ ценообразования, амортизационные отчисления в размере 0,2 тыс. руб. (- ΔНВВ) (5 356,0-5 356,2). подлежат изъятию при корректировке НВВ на 2024 год. **Изъятие будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.**

3.5. Анализ выпадающих доходов/расходов, заявленных организацией по результатам производственно-хозяйственной деятельности по факту 2022 года.

По результатам производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год ООО «СИБЭЛС» были заявлены выпадающие доходы/расходы по следующим статьям (т. 6 стр.39, т.7 стр.216 первоначальной заявки по корректировке на 2024год письмом от 28.04.2023 №78 (вх. от 28.04.23 №1187/33)), отраженным в таблице ниже.

Наименование	Выпадающие доходы/расходы заявленные ООО "СИБЭЛС" по факту 2022 года	Выпадающие доходы/расходы признанные департаментом экономически обоснованными
Аренда имущества	1 757,1	- 109,4
Оплата услуг ПАО "ФСК Россети"	544,7	544,7
Отчисления на социальные нужды	- 1 220,0	- 1 219,7
ИТОГО:	1 081,8	- 785,1

Департаментом был проведен анализ фактических расходов организации, в результате выпадающие доходы/расходы составили:

- недоиспользование расходов на аренду на аренду офиса и земли, относительно утвержденного размера расходов на 2022 год, в размере **109,4 тыс.руб.** (108,9+0,5) подлежит изъятию при проведении корректировки на 2024 год (-ΔНВВ), в соответствии с п.7 Основ ценообразования;

- возмещение по договору с ПАО «ФСК Россети» от 31.01.2019 №1508/П, с дополнительным соглашением от 16.02.221 №2 соответствует заявленному организацией в размере **544,7 тыс.руб.** (+ΔНВВ);

- изъятие не понесенных расходов по отчислениям от ФОТ заявлено организацией (т.6 стр. 39 заявки на 2022 год) и составит **1 219,7 тыс.руб.** (-ΔНВВ);

Изъятие/возмещение будет произведено с учетом требований формулы 3 Методических указаний №98-Э.

3.6. 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,

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

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

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

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). Изъятие 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:

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

где:

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

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

$Цп_{i-2}$ - 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: $(2,6926 * 1000 * 2,39485 - 85,9058 * 1000 * 6,75\% * 2,27388 = -6\,731,8$ 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 = -9 566,6 тыс.руб. (-ΔНВВ)

4. Анализ выполнения показателей надежности и качества за 2022год

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 23.12.2019 №754-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2020-2024годы»), далее приказ №754-ЭЭ.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети рассчитан по формуле:

$$П_{\text{тпр}} = 0.5 \times П_{\text{заяв_тпр}} + 0.5 \times П_{\text{ис_тпр}}$$

где:

$П_{\text{заяв_тпр}}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей =1.

$П_{\text{ис_тпр}}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети =1.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети =1

где $1 = 0,5 * 1 + 0,5 * 1$

Вывод: Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети считается достигнутым, если факт соответствует плану с коэффициентом (1+К), где К - % допустимого отклонения. То есть, $1 < 1 * (1 + 0,30) = 1,30$. Если плановое значение $П_{\text{тпр}}$ достигнуто, значит $К_{\text{кач1}} = 0$.

II. $К_{\text{кач3}}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 считается достигнутым в случае исполнения требований приказа Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186. Если плановое значение $П_{\text{тпр}}$ достигнуто, значит $К_{\text{кач3}} = 0$.

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $П_{\text{saidi}} = 0$ (утверждено приказом №754-ЭЭ). Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($П_{\text{saidi}}$)

$$П_{\text{saidi}} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}$$

где:

T_j - продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения;

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования=399шт;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования.

Таким образом:

$$P_{saifi} = 0/399 = 0.$$

Вывод: Когда плановое и фактическое значения показателя надежности равны нулю, при таких значениях плановый показатель уровня надежности считается достигнутым. Значит $K_{над1} = 0$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{saifi} = 0$ (утверждено приказом №754-ЭЭ). Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P_{saifi}):

$$P_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t},$$

где

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения=0шт.;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования=27шт.;

Таким образом:

$$P_{saifi} = 0/399 = 0$$

Вывод: Когда плановое и фактическое значения показателя надежности равны нулю, при таких значениях плановый показатель уровня надежности считается достигнутым. Значит $K_{над2} = 0$.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = 0,3 * K_{над1} + 0,3 * K_{над2} + 0,3 * K_{кач1} + 0,1 * K_{кач3}$$

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1$$

$$K_{об} = 0,3 * 0 + 0,3 * 0 + 0,3 * 0 + 0,1 * 0 = 0$$

Вывод: $K_{НКi} = K_{об} * P_{кор} = 0 * 2\% = 0\%$, где

$K_{НКi}$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг;

$P_{кор}$ - это максимальный % корректировки (начиная с 2013года=2%) - приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1.

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

5. Анализ выполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организацией предоставлена со сроком реализации на 2016-2019гг., 2020-2024гг. Программа включает в себя:

2. Паспорт. 2. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей. 3. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы. 4. Пояснительная записка. 5. Баланс электроэнергии.

Программа приведена в соответствии с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 12.03.2019г. №62-ЭЭ «Об установлении на период 2020-2022 годы требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для ООО «Сибирские электросети», далее приказ №62-ЭЭ.

Финансирование по Программе в тарифе не предусмотрено. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются за счет собственных средств.

Отчет об исполнении установленных требований к Программе за 2022 год не предоставлен организацией в формате, установленном приказом департамента Новосибирской области от 31.01.2011г. № 11 «Об утверждении форм ежегодных отчетов организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, о фактическом исполнении установленных требований к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

В приложении 1 к приказу №62-ЭЭ установлено:

- плановое значение 1-го целевого показателя «Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации Программы», равно 0,1%.

Проведен анализ выполнения 1-го целевого показателя, а именно:

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 3,04%, где
 $3,04\% = 2,5444 / (2,5444 + 81,1275) * 100$,

в том числе 2,5444 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 81,1275 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2021 года с учетом корректировки проведенной в 2022г.

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2022 году составили 3,0931%, где
 $3,0931\% = 2,6925 / (2,6925 + 84,3539) * 100$,

в том числе 2,6925 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 84,3539 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2022года с учетом корректировки проведенной в 2023г.

При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022год должен был составить $3,0369\% = 3,04 - (3,04 * 0,1 / 100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022год составил 3,2187%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на 98,18%. $= 3,0369 / 3,0931 * 100$.

В приложении 2 к приказу №62-ЭЭ установлены:

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 уе оборудования по

отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%. плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м2 площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы» равное 0,5%.

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м2 площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы» равное 1%.

3. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «СИБЭЛС» за 1 полугодие 2023 года

1. Анализ объёма и структуры энергопотребления

Объём и структура электрической энергии ООО «СИБЭЛС» в 1 полугодии 2023 года приведена в таблице 10.

Таблица 10, млн. кВтч

Показатели	План 1 пг 2023 ДТ	факт 1 пг 2023 СИБЭЛС	Отклонение	Отклонение	факт 1 пг 2023 ОАО "РЭС"	Отклонение	факт 1 пг 2023 РЭС/Принято ДТ 2023	факт 1 пг 2023 ОАО "НЭС быт"	Отклонение	Отклонение
			млн.кВтч 1 пг 2023 СИБЭЛС/План ДТ 1 пг 2023	% 1 пг 2023 СИБЭЛС/План ДТ 2023		млн.кВтч, 1 пг 2023 РЭС/Принято ДТ 2023			% 1 пг 2023 РЭС/Принято ДТ 2023	млн.кВтч, НЭСбыт/Принято ДТ 1 пг 2023
1.Отпуск электрической энергии в сеть, всего	47,879	46,431	-1,448	-3,0%	47,792	-0,087	-0,2%		-47,879	-100,0%
2.Потребление электрической энергии на собственные нужды с потерями									0,000	
3.Объём электрической энергии для передачи потребителям	47,879	46,431	-1,448	-3,0%	47,792	-0,087	-0,2%		-47,879	-100,0%
4.Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на потребителей всего, в том числе	3,231	1,719	-1,512	-46,8%	3,225	-0,006	-0,2%	1,663	-1,568	-48,5%
нормативные	3,231	1,719	-1,512	-46,8%	3,225	-0,006	-0,2%		-3,231	-100,0%
сверхнормативные									0,000	
то же %	6,75%	3,70%	-0,030	-45,1%	6,75%	0,000	0,0%		-0,067	-100,0%
5. Объём полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям	44,649	44,712	0,063	0,1%	44,567	-0,081	-0,2%		-44,649	-100,0%

По данным организации объем энергии, отпущенной в сеть, за отчетный период составил 46,431 млн.кВтч., что на 1,448 млн.кВтч. (-3,0%) ниже плана.

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу, относимый на потребителей, составил 1,719 млн.кВтч., что ниже плана на 1,512 млн. кВтч (-46,8%). Фактический процент потерь ниже нормативного на (-45,1%).

Согласно отчетным данным за 2023 год, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных ООО «СИБЭЛС», составил 47,792 млн.кВтч., что на 0,087 млн.кВтч. (-0,2%) ниже плана. АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь. Департамент при оценке финансово-хозяйственной деятельности сетевой организации - ООО «СИБЭЛС»

производит оценку физических и финансовых показателей данной организации исходя из признанных объемов оказанных услуг котлодержателем.

2. Условные единицы оборудования

Размер активов на 2023 год был принят департаментом в размере 1 258,22 условных единиц (у.е.).

По факту 2023 года объем обслуживаемого оборудования составил 1 281,8 у.е., отклонение по обслуживаемому оборудованию составило 23,6 у.е. (1 281,8-1 258,22) обусловлено заключением организацией новых договоров аренды оборудования с ООО «НСК Электросеть».

3. Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели ООО «СИБЭЛС» за 1 полугодие 2023 года приведены в таблице 11.

Таблица 11, тыс.руб.

Показатели	ед.изм	1 пг2023			
		Принято ДТ на 2023,	Факт 1пг2023	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
Подконтрольные расходы					
Материальные затраты, в том числе:	тыс.руб.	2 697,8	3 437,2	739,4	27,4%
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в том числе:	тыс.руб.	712,1	70,3	- 641,8	-90,1%
ремонты	тыс.руб.	501,3		- 501,3	-100,0%
аварийный запас	тыс.руб.	89,8		- 89,8	-100,0%
спец одежда	тыс.руб.	121,0		- 121,0	-100,0%
канцтовары	тыс.руб.		12,8		
ГСМ			57,5		
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 985,7	3 366,9	1 381,2	69,6%
ремонты обслуживаемого оборудования	тыс.руб.	1 756,6	3 366,9	1 610,3	91,7%
поверка приборов	тыс.руб.	14,4		- 14,4	-100,0%
транспортные расходы (расходы на содержание транспорта)	тыс.руб.	214,7		- 214,7	-100,0%
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 614,3	3 417,1	- 1 197,2	-25,9%
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	130,7	491,6	360,9	276,2%
Оплата работ и услуг сторонних организаций, из них:	тыс.руб.	130,7	491,6	360,9	276,2%
Услуги связи	тыс.руб.	30,3	52,3	22,0	72,7%
Обслуживание и приобретение ПО	тыс.руб.	9,6	13,6	4,0	41,2%
Расходы консультационно-информационные услуги ПО "КонсультантПлюс"	тыс.руб.	61,5	53,8	- 7,6	-12,4%
Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	28,7	72,4	43,7	152,7%
Услуги почты	тыс.руб.	0,7	1,2	0,6	84,6%
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	-	298,3	298,3	-
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	15,0	12,9	- 2,1	-13,8%
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	14,7	73,4	58,7	398,7%

Показатели	ед.изм	1 пг2023			
		Принято ДТ на 2023,	Факт 1пг2023	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
(услуги банков)					
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	7 472,5	7 432,2	- 40,3	-0,5%
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.			-	-
Оплата услуг ОАО "ФСК Россети"	тыс.руб.	8 809,1	10 467,0	1 657,9	18,8%
Плата за аренду, в т.ч.:	тыс.руб.	2 198,0	2 699,0	501,0	22,8%
аренда электросетевого хозяйства, в том числе:	тыс.руб.	1 403,8	1 600,2	196,4	14,0%
<i>договор аренды с ОАО "Черепановский завод строительных материалов"</i>	тыс.руб.	-	25,0	25,0	-
<i>договор аренды с МУП "Электросеть" от 20.10.20 №186/А-20</i>	тыс.руб.	-	15,2	15,2	-
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Октябрьская" от 10.10.18 №216/2018/ДА</i>	тыс.руб.	-	100,0	100,0	-
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Ново-Барышевская" от 23.07.19 №23/2019/ДА</i>	тыс.руб.	698,0	649,9	- 48,1	-6,9%
<i>договор аренды с АО "СибПСК" от 04.07.2019 №53-А/2019</i>	тыс.руб.	6,6	213,1	206,5	3152,9%
<i>договор аренды с ООО "СтройЛэпсервис" от 26.08.2022 №22/2022/ДА</i>	тыс.руб.	480,7	394,5	- 86,2	-17,9%
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Посевнинская" от 01.07.2020 №21/2020/ДА</i>	тыс.руб.	218,5	199,2	- 19,3	-8,8%
<i>договор аренды с ООО "НСК Электросеть" от 01.12.22 №34/2022/ДА</i>	тыс.руб.		3,3		
аренда земли, в том числе:	тыс.руб.	6,0		- 6,0	-100,0%
договоры аренды земельных участков с мэрией г.Новосибирска	тыс.руб.	6,0		- 6,0	-100,0%
офис аренда	тыс.руб.	788,2	634,3	- 153,9	-19,5%
офис аренда по договору с ИП Михайловым П.А. от 26.02.2021 №3/2021/ДА		788,2	634,3	- 153,9	-19,5%
аренда транспорта	тыс.руб.		464,5	464,5	-
Боев Д.Ю.			23,6	23,6	-
ИП Михайлов П.А.			440,9	440,9	-
Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 287,5	973,7	- 1 313,8	-57,4%
Земельный налог	тыс.руб.	4,6	0,8	- 3,8	-82,7%
Налог на имущество	тыс.руб.	1 300,6	972,9	- 327,7	-25,2%
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	982,3		- 982,3	-100,0%
Страховые взносы от ФОТ	тыс.руб.	1 636,3	663,3	- 973,0	-59,5%
Амортизация ОС	тыс.руб.	3 320,9	2 481,0	- 839,9	-25,3%
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	18 251,8	17 284,0	- 967,8	-5,3%
% отнесения расходов на сторонних потребителей	тыс.руб.	100,0	100	-	0,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче	тыс.руб.	25 724,3	24 716	- 1 008,1	-3,9%

Показатели	ед.изм	1 кв2023			
		Принято ДТ на 2023,	Факт 1кв2023	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
электрической энергии					
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	тыс.руб.	8 924,0	4 854,7	- 4 069,3	-45,6%
Выпадающие доходы (избыток средств), всего:	тыс.руб.	- 6 363,8	-	6 363,8	-
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности всего:	тыс.руб.	- 5 874,0	-	5 874,0	-
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа	тыс.руб.	- 352,4		352,4	-
Корректировка по полезному отпуску	тыс.руб.	- 41,1		41,1	-
Корректировка по оплате потерь	тыс.руб.	- 5 480,6		5 480,6	-
Корректировка НВВ текущего года по необоснованным расходам на НДС в составе подконтрольных расходов (п.7 Основ ценообразования)	тыс.руб.	- 489,5			
Корректировка по исполнению ИП	тыс.руб.	- 0,2			
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі	тыс.руб.	- 276,4		276,4	-
Чистая прибыль (убыток) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	тыс.руб.	-	- 2 487,9	- 2 487,9	-
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	тыс.руб.	28 008,1	27 083,0	- 925,1	-3,3%
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	19 084,1	19 084,1	-	0,0%
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	8 924,0	7 998,9	- 925,1	-10,4%
Удельный размер финансовых средств по содержанию электросетевого оборудования, руб./кВтч	руб./кВтч	0,39859	0,41102	0,0	3,1%
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	руб./кВтч	0,58497	0,58330	- 0,0	-0,3%
Удельный размер расходов на содержание на у.е.	тыс.руб./у.е.	17,07	16,69	- 0,4	-2,2%
Объем условных единиц обслуживаемого оборудования	у.е.	1 117,7	1 143,4	25,6	2,3%
численность	чел.	18,4	7,8	- 10,6	-57,5%
средняя зарплата	руб. в мес.	41 855,1	73 015,0	31 159,8	74,4%

3.1. Выручка от деятельности по передаче электрической энергии

За 1 полугодие 2023 года фактическая выручка организации от предоставления услуг по передаче электрической энергии по данным АО «РЭС» составила 27 083,0 тыс. руб., со снижением относительно плана на 925,1 тыс.руб. (-3,3%), размер выручки по содержанию сетей составил 19 084,1 тыс.руб., на оплату потерь 7 998,9 тыс. руб. Расчеты велись по двухставочному тарифу.

3.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии в 1 полугодии 2023 года

Анализ статей себестоимости показал следующее.

Подконтрольные расходы составили 7 432,2 тыс.руб., со снижением относительно плана на 40,0 тыс.руб. (-0,5%)

Расходы на материалы

Расходы на материалы составили 70,3 тыс. руб., приобретены: расходные на канцтовары 12,8 тыс.руб., ГСМ – 57,5 тыс.руб.

Снижение расходов на материалы составило 641,8 тыс. руб. (-90,1%).

Работы и услуги производственного характера

Работы и услуги производственного характера составили 3 366,9 тыс.руб., в том числе:

- 1 896,9 тыс.руб. – услуги по оперативно-техническому обслуживанию сетей по договору от 01.04.22 №6/2022/ОТО с ООО «Сибирь-Энерго»;

- 1 402,8 тыс.руб. - услуги по оперативно-техническому обслуживанию сетей по договору от 28.04.2023 №9/2023/ОТО с ООО «Сибирь-Энерго»;

- 67,2 тыс.руб. – услуги по аварийно-восстановительным работам по договору от 01.04.22 №6/2022/ОТО с ООО «Сибирь-Энерго».

Расходы на оплату труда

Фактические расходы на оплату труда составили 3 417,1 тыс. руб., что на 1 197,2 тыс. руб. (-25,9%) ниже плановых показателей. Фактическая среднесписочная численность персонала за отчетный период составила 7,8ед. Фактическая средняя заработная плата на 1 работника составила 73 015,0 руб., при плановой – 41 855,1 руб.

Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций

Фактические расходы составили 491,6 тыс.руб. с ростом относительно плана на 360,9 тыс.руб. (+276,2%). Рост расходов произошел главным образом за счет осуществления организацией расходов по оплате прочих услуг сторонних организаций (не предусмотренных при формировании НВВ на 2023 год).

Виды и размеры расходов отражены в таблице:

Виды прочих услуг сторонних организаций	Передача электрической энергии, тыс.руб.
Услуги водоотведения (вывод сточных вод)	0,7
Услуги водоотведения (негативн.воздействие на работу центр.сис-мы)	0,4
Услуги теплоснабжения	14,1
Услуги холодного водоснабжения	0,6
Услуги горячего водоснабжения	1,0
Услуги вневедомственной охраны (услуги)	11,8
Оценка имущества	35,7
Расходы на перевозки (такси)	32,7
Содержание служебного транспорта(услуги)	28,4
Техническое обслуживание автомобиля	35,0
Медицинский осмотр сотрудников	8,1
Расходы на услуги по экономической безопасности	47,0
Обслуживание компьютерной техники (услуги)	58,8
Прочие расходы	12,1
Услуги по обращению с ТКО	2,1
Реклама	9,8
Итого затраты:	298,3

Неподконтрольные расходы

Фактические расходы за первое полугодие составили 17 284,0 тыс. руб., что на 967,8 тыс. руб. (-5,3%) ниже расходов, утвержденных департаментом:

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК Россети»

По факту 1 полугодия 2023 года, расходы на оплату услуг ЕНЭС (в соответствии с представленными счетами) составили 11 527,8 тыс.руб., подтверждающие материалы: счета-фактуры, акты выполненных работ представлены, расходы произведены по договору с ПАО «ФСК Россети» от 31.01.2019 №1508/П, с учетом дополнительных соглашений. Смета расходов на передачу электрической энергии за 1 полугодие 2023 года отражает размер расходов на услуги ПАО «ФСК Россети» 10 467,0 тыс.руб., что не подтверждается представленными счетами фактурами.

Рост расходов на оплату услуг ЕНЭС относительно учтенных в тарифе на 1 полугодие 2023 года составил 2 718,7тыс.руб. (11 527,8-8 809,1) и обусловлен следующими факторами:

+134,6 тыс.руб. - роста объема нормативных потерь;

+2 584,10тыс.руб. – за счет роста ставки на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии (учтенная в тарифе ставка– 2 262,54 руб./МВтч, фактическая ставка– 7 439,2 руб./МВтч.)

Плата за аренду имущества

Фактические расходы за 1 полугодие 2023 года составили 2 699,9 тыс.руб., что выше плана на 501,0 тыс.руб. (22,8%).

Налоги

При формировании НВВ департаментом были включены расходы на уплату налога на имущество в размере 1300,6 тыс.руб. и налога на землю 4,6 тыс.руб. Фактически расходы составили 972,9 и 0,8 тыс.руб. соответственно, снижение расходов составило 1313,8 тыс.руб. (-57,4%).

Страховые взносы от ФОТ

Страховые взносы от ФОТ составили 663,3 тыс. руб. (19,4 % от ФОТ), со снижением к плановому показателю на 973,0 тыс.руб.

Амортизация

Расходы на амортизационные отчисления, относимые на деятельность по передаче электрической энергии составили 2 481,0 тыс. руб., что ниже плана на 839,9 тыс.руб. (-25,3%).

Расходы на покупку электрической энергии на технологический расход (потери), относимые на деятельность по передаче электрической энергии

Фактические расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии составили 4 854,7 тыс.руб. Величина расходов на оплату потерь подтверждается счетами-фактурами и актами Гарантирующего поставщика услуг, снижение относительно плана составило 4 069,3 тыс.руб. (-45,6%).

Снижение расходов сложилось под влиянием следующих факторов:

+259,9 - за счет отклонения по цене потерь (цена, учтенная в тарифе – 2,76227 руб./кВтч., фактическая – 2,91853 руб./кВтч.);

-4 329,2 тыс.руб. - за счет снижения процента потерь в сетях организации.

Прибыль (убыток) от регулируемой деятельности

Расчетный убыток от деятельности по передаче электрической энергии по итогам 1 полугодия 2023 года составил 2 487,9.руб.

Оценка результатов производственно-хозяйственной деятельности будет проводиться по результатам деятельности по передаче электрической энергии за 2023 год.

III. 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.) (Расчет прилагается, Приложения 1, 2) 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.** (Расчет прилагается, Приложение 3):

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.** (Расчет прилагается Приложение 4), 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 прилагается Приложение 5), расчет произведен с учетом 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 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 прилагается Приложение 6). 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; (Расчет прилагается Приложение 7)
- 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. (Расчет прилагается Приложение 8)

- 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 владельцев 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.**, (Расчет прилагается Приложение 9) 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, Засельцовский 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*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.** (Расчет прилагается, приложение 10), 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.** (Расчет прилагается Приложение 11) 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 неподконтрольных 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 определен департаментом исходя из планового объема 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 12.

Таблица 12

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 (П и Киנד), тыс.руб.	в том числе сумма НДС учтенная в составе подконтрольных расходов 2024 года, тыс.руб.
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов:	4 394,2	732,4	4 180,7	696,8	4 352,3	725,4	4 796,0	799,3	7 563,4	1 260,6
услуги производственного характера, в том числе:	3 254,1	542,4	3 096,0	516,0	3 223,1	537,2	3 551,7	592,0	5 538,7	923,1
<i>ремонты обслуживаемого оборудования</i>	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
<i>поверка приборов</i>	25,2	4,2	24,0	4,0	24,9	4,2	27,5	4,6	42,9	7,1
<i>транспортные расход, в том числе:</i>	163,3	27,2	155,4	25,9	161,7	27,0	178,2	29,7	278,0	46,3
<i>- ГСМ</i>	148,5	24,7	141,2	23,5	147,0	24,5	162,0	27,0	252,7	42,1
<i>- материалы по содержанию автомобиля</i>	14,8	2,5	14,1	2,4	14,7	2,5	16,2	2,7	25,3	4,2
материалы, в том числе:	1 031,6	171,9	981,5	163,6	1 021,8	170,3	1 125,9	187,7	1 755,8	292,6
<i>ремонт</i>	874,8	145,8	832,3	138,7	866,4	144,4	954,8	159,1	1 488,9	248,2
<i>аварийный запас</i>	156,8	26,1	149,2	24,9	155,3	25,9	171,1	28,5	266,9	44,5
расходы на оплату труда										
прочие расходы, в том числе::	108,5	18,1	103,2	17,2	107,4	17,9	118,4	19,7	268,9	44,8
<i>Консультационно-информационные услуги ПО "КонсультантПлюс"</i>	107,3	17,9	102,1	17,0	106,3	17,7	117,1	19,5	266,9	44,5
<i>почтовые расходы</i>	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}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Таким образом, сумма корректировки составит:

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

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:

$$PO_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{усм} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм нл} \times N_{i-2}^{усм} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

где:

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

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

\mathcal{C}_{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;

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

P_{i-2}^{ϕ} - 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: $(2,6926*1000*2,39485-85,9058*1000*6,75\%*2,27388 = -6\,731,8$ 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)**

неполученный 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	отклонение от заявки, тыс.руб.	откл. от заявки, %
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ΔПРi)	тыс.руб.	894,3	894,3	0	0,00%
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений (ΔНРi)	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 _i)	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_i). 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_i) формула (4) Методических указаний №98-э, департамент считает нецелесообразным;

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВ_i) 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 (ΠО_i) проведена в соответствии с формулой 9.9 Методических указаний №98-э и составит 6 731,8 тыс.руб. (-ΔНВВ)

$$\begin{aligned} \text{ΠО}_i &= \min(\text{Π}_{\phi i-2}; N_{i-2}^{ycm} \times \mathcal{E}_{i-2}^{om \phi}) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{om \text{ на}} \times N_{i-2}^{ycm} \times \text{ЦП}_{i-2} \\ (2,6926 * 1000 * 2,39485 - 85,9058 * 1000 * 6,75\% * 2,27388 &= -6\,731,8 \text{ тыс. руб.}) \end{aligned}$$

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2024г., в том числе по полугодиям приведён в таблице 13.

Таблица 13

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%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)						
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) (уеj, уеj-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
Расчет подконтрольных расходов						
Материальные затраты	тыс.руб.	4 708,2	4 479,4	4 663,3	5 138,7	8 013,6
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в том числе:	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
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств), в том числе	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
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	13 040,8	12 407,1	12 916,5	14 233,3	22 196,2
Расчет неподконтрольных расходов						
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 энерги, услуга горячего водоснабжения</i>		25,9		-	-	-
<i>холодная вода</i>		1,3		1,2		-
Плата за аренду, в т.ч.:	тыс.руб.	1 863,4	2 806,4	3 366,1	3 589,2	4 082,5
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.	1,9	2 747,4	1 985,3	3 735,3	1 983,8
<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
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	21 248,4	31 792,3	28 098,1	32 960,3	36 203,5
Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	- 7 860,6	- 5 885,5	- 10 559,6	- 10 391,5	- 9 932,8
Корректировка по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности всего:	тыс.руб.	- 7 535,0	- 267,5	- 1 970,7	- 642,5	- 8 672,2
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
НВВ всего	тыс.руб.	26 428,6	37 617,1	29 729,6	36 350,7	48 466,9
в том числе 1 полугодие	тыс.руб.	13 875,0	19 748,9	15 608,1	19 084,1	25 445,0
2 полугодие	тыс.руб.	12 553,7	17 868,2	14 121,6	17 266,6	23 021,8

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 14.

Таблица 14

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
Ставка на содержание	руб./МВт·мес.	237 938,75	231 647,83	231 688,87	231 602,49
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
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт·ч	186,39	198,25	198,25	198,25
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,58497	0,57209	0,57209	0,57209
Отклонение в % (год к году; 1 полугод. послед. года ко 2 полугод. предыд. года; 2 полугод. текущ. года к 1 полугод. текущ. года)					
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 15.

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 16.

Таблица 16

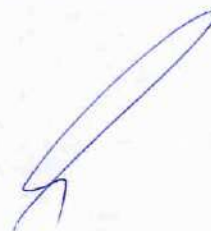
Показатели	План на 2023	2024 проект ДТ	отклонение от план 2023	в % к плану 2024/2023 г.
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов:	14 233,3	22 196,2	7 962,9	55,9%
услуги производственного характера, в том числе:	3 782,3	5 898,4	2 116,1	55,9%
ремонт обслуживаемого 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%
материалы, в том числе:	1 356,4	2 115,2	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%
расходы на оплату труда	8 789,2	13 706,3	4 917,1	55,9%
прочие расходы, в том числе:	248,9	388,2	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.
<i>программный продукт Кристо-ПРО</i>	5,3	8,3	3,0	55,9%
<i>Консультационно-информационные услуги ПО "КонсультантПлюс"</i>	117,1	182,6	65,5	55,9%
<i>аудиторские услуги</i>	54,6	85,1	30,5	55,9%
<i>расходы на телефонную связь и интернет</i>	41,9	65,4	23,4	55,9%
<i>возмещение сот.связи подотчетных лиц</i>	15,7	24,5	8,8	55,9%
<i>почтовые расходы</i>	1,3	2,0	0,7	55,9%
<i>Электроэнергия на хозяйственные нужды</i>	28,5	44,4	15,9	55,9%
Подконтрольные расходы из прибыли	28,0	43,7	15,7	55,9%
<i>услуги банков</i>	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%
<i>объекты электросетевого хозяйства</i>	<i>2 292,3</i>	<i>2 782,5</i>	<i>490,2</i>	<i>21,4%</i>
<i>договор аренды с ОАО "Черепановский завод строительных материалов"</i>	-	-	-	0,0%
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Октябрьская" от 10.10.18 №216/2018/ДА</i>	-	-	-	0,0%
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Ново-Барышевская" от 23.07.19 №23/2019/ДА</i>	1 139,8	754,9	- 384,8	-33,8%
<i>договор аренды с ЗАО птицефабрика "Посевнинская" от 01.07.2020 №21/2020/ДА</i>	356,8	356,8	-	0,0%
<i>договор аренды с АО "СибПСК" от 04.07.2019 №53-А/2019</i>	10,7	10,7	-	0,0%
<i>договор аренды с МУП "Электросеть" от 20.10.20 №186/А-20</i>	-	-	-	0,0%
<i>договор аренды с ООО "СтройТэпсервис" от 26.08.2022 №22/2022/ДА</i>	785,0	785,0		
<i>договор аренды с ООО "НСК Электросеть" от 01.12.22 №34/2022/ДА</i>		57,4		
<i>договор аренды(субаренды) с ООО "НСК Электросеть" от 20.04.23 №6/2023/ДА</i>		817,7		
<i>офис аренда по договору с ИП Михайловым П.А. от 26.02.2021№3/2021/ДА</i>	1 287,1	1 288,4	1,3	0,1%
<i>аренда транспортное средство</i>			-	0,0%
<i>аренда земли</i>	9,7	11,7	1,9	19,6%
налоги, всего:	3 735,3	1 983,8	- 1 751,5	-46,9%
<i>налог на землю</i>	7,6	5,8	- 1,8	-23,6%
<i>налог на имущество</i>	2 123,7	1 978,0	- 145,7	-6,9%
<i>налог на прибыль</i>	1 604,0	-		
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	47 193,6	58 399,7	11 206,1	23,7%
<i>Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 у.е.</i>	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 КНКі	- 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%

Приложение на 12 листах.

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченные по делу:

Е.В. Черногубова

Н.А. Лимасова

Т.В. Кулак

Система условных единиц для распределения
общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП)
и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных
единицах в зависимости от протяжённости, напряжения,
конструктивного использования и материала опор
(в редакции Постановления ФЭК РФ от 14.05.2003 г. № 37-э/1)

1	Напряжение кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы	Заявка на 2024 г. (от 28.04.23 №78)		Признано ДТ на 2024 г.	
					Протяжён-ность км	Объём условных единиц у.е	Протяжён-ность км	Объём условных единиц у.е
ВЛЭП	1150	-	металл	5				
	750	1	металл	800				
	400 - 500	1	металл	600				
			ж/бетон	400				
	330	1	металл	300				
			ж/бетон	230				
		2	металл	170				
			ж/бетон	290				
	220	1	дерево	210				
			металл	260				
		2	ж/бетон	210				
			металл	140				
	110 - 150	1	ж/бетон	270				
			дерево	180				
			металл	160				
		2	ж/бетон	130				
			металл	190				
			ж/бетон	160				
КЛЭП	220	-	-	3000				
	110	-	-	2300				
ВН, всего								
ВЛЭП	35	1	дерево	170				
			металл	140				
		2	ж/бетон	120				
			металл	180				
	1 - 20	-	ж/бетон	150				
			дерево	160				
			дерево на ж/б пасынках	140				
	20 - 35	-	-	110	23,44	25,78	23,44	25,78
КЛЭП	3 - 10	-	-	470	71,17	249,11	71,17	249,11
				350				
СН, всего								
						274,89		274,89
ВЛЭП	0,4	-	дерево	260		0,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220		0,00		0,00
			ж/бетон, металл	150	4,78	7,17	4,78	7,17
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	61,03	164,78	57,49	155,23
НН, всего								
						171,95		162,40

Объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у.е.) на единицу измерения	Заявка на 2024 г (от 28.04.23 №78)		Признано ДТ на 2024 год	
					Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество единиц измерения	Объём условных единиц
					ед. изм.	у	ед. изм.	у
1	2	3	4	5	6	7	6	7
1	Подстанция	П/ст.	1150	1000		-		-
			750	600		-		-
			400 - 500	500		-		-
			330	250		-		-
			220	210		-		-
			110 - 150	105		-		-
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трёхфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75		-		-
			1150	60		-		-
			750	43		-		-
			400 - 500	28		-		-
			330	18		-		-
			220	14		-		-
			110 - 150	7,8		-		-
			35	2,1		-		-
			1 - 20	1		-		-
			3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	
750	130					-		-
400 - 500	88					-		-
330	66					-		-
220	43					-		-
110 - 150	26					-		-
35	11					-		-
1 - 20	5,5					-		-
4	Масляный выключатель	3 фазы	220	23		-		-
			110 - 150	14		-		-
			35	6,4		-		-
			1 - 20	3,1	214	663,4	207	641,7
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		-		-
			330	24		-		-
			220	19		-		-
			110 - 150	9,5		-		-
			35	4,7		-		-
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	245	563,5	243	558,9
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		-		-
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		-		-
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		-		-
			1 - 20	2,4		-		-
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		-		-
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	25	57,5	25	57,5
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	60	180,0	60	180,0
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4	П/ст.	35	3,5		-		-
14	Итого		ВН	-		-		-
			СН1					
			СН2	-		1 464,4		1 438,1
			НН	-		-		-

Расходы ООО "СИБЭЛС" по оплате услуг ПАО "ФСК Россети" на 2024 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ООО "СИБЭЛС"		
			2024		
			Год	1 п/г	2 п/г
1.	Заявленная мощность	МВт	5,423	5,423	5,423
2.	Объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сети ОАО "ФСК ЕЭС"	млн. кВтч	0,996	0,496	0,500
3.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии ПАО "ФСК ЕЭС"				
3.1.	ставка тарифа на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	269 531,17	256 086,62	282 975,72
3.2.	ставка на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии	руб./МВтч	2 731,00	2 731,00	2 731,00
4.	Затраты, всего, в т.ч.	тыс.руб. без НДС	20 259,8	9 686,0	10 573,8
4.1.	Затраты на содержание	тыс.руб. без НДС	17 540,0	8 332,5	9 207,5
4.2.	Затраты на оплату нормативных технологических потерь	тыс.руб. без НДС	2 719,8	1 353,5	1 366,3

ООО "СИБЭЛС"
ЗАО Птицефабрика "Ново-Борятинская"

Расчет ДТ

Наименование	Или номер	Дата принятия к учету	Первоначальная стоимость Привязанная ДТ, руб.	амортиз. группа уточненная	Масс.СПП, мес.	Сумма амортизации в 2024 году с учетом МАРС СНИ
Трансформаторная подстанция ТП-НН-255 кВт для оборудования	0000133	30.07.2007	732 889,61	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	
ТП-82 и ТП 82-обор	0000311а	01.12.2009	291 195,60	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	11 647,82
ТП-14 РУ-10 кВт силовые трансформаторы Т-1, Т-2 оборудование водоза	00000335	01.12.2009	109 839,75	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	4 393,59
ТП-68-обор	0000337а	01.12.2009	235 808,53	девятая группа (свыше 25 лет до 30 включительно)	360	7 860,28
ТП-83-обор	0000311а	01.12.2009	356 260,28	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	14 250,41
ТП-6 РУ-10 кВт силовые трансформаторы Т-1,Т-2	10000327	01.09.2015	186 705,00	девятая группа (свыше 30 лет)	360	6 223,50
ТП-69-обор	0000338а	01.12.2009	195 065,78	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	7 802,63
ТП-67-обор	0000336а	01.12.2009	137 419,95	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	5 496,80
Трансформаторная подстанция ТП-НН-228 кВт (оборудованы 3гк)	00000198	11.05.2010	1 233 386,42	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	
Трансформаторная подстанция ТП-НН-42 кВт п/№2 (оборудованы)	00000215	12.08.2010	567 590,47	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	
ЛЭП кабельно-воздушная линия 10кВт от РП-82 (линия электро-передач	КС-200043	05.05.2017	6 500 000,00	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	108 333,33
Трансформаторная подстанция ТП-НН-185 кВт (сданы 2гк около в/линии)	00000115	21.02.2007	33 050,85	девятая группа (свыше 30 лет)	360	1 101,70
ТП-КТПН-400-оборудование	0000340а	01.12.2009	97 011,75	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	3 880,47
ТП-11 РУ-10кВт силовые трансформаторы Т-1, Т-2, оборудование водоза	00000351	01.12.2009	407 208,83	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	16 288,35
Трансформаторная подстанция 4КТПНУ-1600-10/0,4 КУмП	КС-200042	05.05.2017	14 183 131,10	восемья группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	567 325,24
ТП-4 Оборудование энергет.КТПР (корпусах 1)	00000363	01.12.2009	9 941,70	девятая группа (свыше 25 лет до 30 включительно)	360	331,39
			25 276 505,62			754 935,52

Объекты ОС по договору аренды с ЗАО птицефабрика "Посевнинская" дог от 01.07.20 №21/2020/ДА (т.5 стр. 162 заявка на 2024г)
 (перечень составлен на основании ОС-6 представленных письмом ООО "СИБЭЛС", договор не зарегистрирован в учреждении юстиции
 п.2.1. - срок действия договора с 01.01.21 по 31.12.24
 приложение 3 к договору - сумма арендной платы в год

398,5 тыс.руб. без НДС

Расчет ДТ ана 2024 год

Объект ОС, согласно ОС-6	том 2 от 26.04.2021 №133 (вх. от 26.04.2021 №653/33), стр.	Инв. номер	Дата ввода объекта в экспл	Балансов стоим, руб.	Срок использ. МАКС, мес.	Размер амортиз. отчислений за 2024 год с учетом МАКС СПИ
Трансформаторная подстанция КТПн 630 кВт	212	142911102-459	01.09.2012	630 101,89	120	
Подстанция 2КТПН-ВВ-1000/10/0,4 №107	213	БП-000171	02.03.2020	2 112 166,66	240	105 608,33
Подстанция 2КТПН-ВВ-1000/10/0,4 №106	211	БП-000170	02.03.2020	2 112 166,67	240	105 608,33
Подстанция 2КТПН-ВВ-1000/10/0,4	210	951	01.03.2019	1 549 706,44	240	77 485,32
Подстанция 2КТПН-Т-ВВ-400/10/0,4	209	950	01.03.2019	1 362 251,03	240	68 112,55
				7 766 392,69		356 814,5

Приложение 6

Расчет ООО "СИБЭЛС"

АО "СибПСК" от 04.07.2019 №53-А/2019

(без учета проданных в ООО "СИБЭЛС" ТП-4507 Заречная, 21, ТП-5406 Заречная, 35/1), проданы по дог. от 28.09.2022 №23/2022/КП (стр. 101 доп. заявки на 2023 год письмом от 09.11.2022 №207)

Расчет ДТ на 2024 год расходов на аренду имущества по дог. ООО "СИБЭЛС" с АО "СибПСК"

Наименование	Име номер ООО "Сиб ПСК"	Дата принятия к учету	Сумма
Здание трансформаторной подстанции ТП-9-4124 кад. номер 54:35:082610:2413, Первомайская, 228	121	09.07.2019	3 575 524,73
Трансформаторная подстанция ТП-4503 (54 кв.м) (Заречная, 15,17) Заречная, 13	120	09.07.2019	1 070 957,77
Земельный участок 121 кв.м. с кадастровым №54:35:082610:1080, ул.Первомайская	122	09.07.2019	1 515 539,52
Трансформаторная подстанция ТП-3832, кадастровый номер 54:35:062610:2992	141	21.04.2020	6 070 000,00
Кабельные линии ТП -4503	нет на 2023 и не было амортиз. вед.	08.07.2022	8333,33
			Всего
			8333,33

Первонач. стоим., с учетом ранее учтенной первонач. стоимости оборудования в ООО "СИБЭЛС"	Макс СПИ	Сумма амортизации на 2024 год, руб.
59 322,03	300	2 372,88
160 169,49	300	6 406,78
1515539,52		
47 941,89	300	1 917,68
		10 697,34

10,70

Приложение 7

Расчет ДТ 2024 расходов по договору с ООО "СтройЛэпсервис"

Расчет арендной платы по договору аренды с ООО "СтройЛЭП-Сервис" №22/2022/ДА от 26.08.2022 (т5с216 заявки на 2024)

№ п/п	Собственник имущества	Наименование объекта	Инд.номер	Дата ввода	Балансовая стоимость, руб.	СПИ по ПП 1178	Амортизация в аренде (в мес.) 2024
1.	ТСЖ "Кропоткина 116/1"	Трансформаторная подстанция	1	30.04.2008	3 142 796,34	300	10 475,99
2.	ТСЖ "Кропоткина 116/1"	Электрические сети	ОС-1 №6	29.06.2007	6 103 449,80	300	20 344,83
6.	АО "Росэлпродторг"	Трансформатор ТМГ-СЭпз 630/10	133	09.06.2018	577 966,10	300	1 926,55
7.	АО "Росэлпродторг"	Трансформаторная подстанция -4094 10/0,4 кВ	не предоставлена				
8.	АО "Росэлпродторг"	Электрошкафы 0,4 кВ	132	09.09.2021	680 659,18	240	2 836,08
9.	ТСН "Сады Приобья"	КТПН-7Н-146 10/0,4 кВ	Б1-000005	31.01.2022	2 917 664,33	300	9 725,55
10.	ТСН "Сады Приобья"	КТПН-7Н-430 10/0,4 кВ	Б1-000007	31.08.2022	2 917 664,33	300	9 725,55
11.	ТСН "Сады Приобья"	КТПН-7Н-417 10/0,4 кВ	Б1-000006	31.01.2022	2 917 664,33	300	9 725,55
12.	ООО "ТаГо"	ТП-3958 2КТПНу 10/0,4 кВ	Б1-000012	31.08.2022	98 809,78	300	329,37
13.	ООО "ТаГо"	ТП-3957 2КТПНу 10/0,4 кВ	Б1-000011	31.08.2022	98 809,77	300	329,37
14.							
ИТОГО							65 418,83

руб. в год 785025,95

тыс.руб. **785,0**

ООО "НСК ЭЛЕКТРОСЕТЬ" по договору аренды от 01.12.2022 №34/2022/ДА
Ведомость амортизации ОС за 2022 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Расчет ДТ на 2024 год

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*150 72м от ТП-5406 до ВРУ-2 ж	00-000159	20.12.2022
Здание (трансформаторная подстанция) ТП-4095, S=23,1 кв.м.; к	00-000150	20.12.2022
Земельный участок, площадь: 50кв.м.,Кадастровый номер 54:35:0	00-000148	20.12.2022
Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции ТП	00-000151	20.12.2022
Здание (трансформаторная подстанция) ТП-5409, S=	00-000153	20.12.2022
Электросетевое оборудование трансформаторной по	00-000154	20.12.2022
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*150 72м от ТП-5406 до ВРУ-1 ж	00-000156	20.12.2022
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*150 72м от ТП-5406 до ВРУ-1 ж	00-000157	20.12.2022
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*150 72м от ТП-5406 до ВРУ-2 ж	00-000158	20.12.2022
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*70 72м от ТП-5406 до ВРУ-3 ж	00-000160	20.12.2022
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*70 72м от ТП-5406 до ВРУ-3 ж	00-000161	20.12.2022
Кабельная линия 0,4 кВ - АПВБ6Шв-4*50 72м от ТП-5406 до ВРУ-4 оф	00-000162	20.12.2022
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки	00-000184	20.12.2022
Кабельная линия 10кВ от ЦРП-10 яч.6 до КТПН-5412 яч.1 (ААБ2п	00-000165	20.12.2022

Макс СПИ, мес.	Балансовая стоимость по дог купли продажи ООО "СИБЭЛС"	инв номер ООО "СИБЭЛС"	Сумма амортиз на 2024 год
300	1 500,00	00-00144	60,00
300	1 327 083,33	00-000202	53 083,33
	157 500,00	00-000200	
240			-
300	20 000,00	25-000001	800,00
300	68 166,67	25-000002(до	2 726,67
300	1 500,00	00-000142	60,00
300	1 500,00	00-00143	60,00
300	1 500,00	00-00145	60,00
300	1 500,00	00-00147	60,00
300	1 250,00	00-00148	50,00
300	1 250,00	00-00146	50,00
240	9 000,00	00-000177	450,00
300	1 000,00	00-000178	40,00
	1 592 750,00		57 440,00

1 435 250,00

57,4 тыс.руб.

ООО "НСК ЭЛЕКТРОСЕТЬ" по договору аренды от 20.04.2023 №67023/Д
Ведомость амортизации ОС за 2021 г.

Выявленные данные

Группа учета ОС	Основное средство	Инвентарный номер	заяв на 2024 г.7 стр	Дата принятия к учету	Первоначальная стоимость	Минус срок ПИ, мес.	Сумма амортизации по балансу СПИ 2024 год
Здания	Нежилое здание - Трансформаторная подстанция ТП-4323, S=54,5 кв. м., Кад.номер 54.35.074265	01-000001	141	03.11.2020	229 166,67	300	9 166,67
	Нежилое здание - Трансформаторная подстанция ТП-4439, S=54,5 кв. м., Кад.номер 54.35.074265	02-000001	142	03.11.2020	304 862,50	300	12 194,50
	Нежилое здание - Трансформаторная подстанция ТП-4767, S=54,5 кв. м., Кад.номер 54.35.074265	03-000001	143	03.11.2020	322 795,83	300	12 913,83
	Нежилое здание - Трансформаторная подстанция ТП-4768, S=58,1 кв. м., Кад.номер 54.35.074265	04-000001	144	03.11.2020	376 166,67	300	15 046,67
Сооружения	Кабельная линия 6кВ ААБЭн-10-3х240, L=251м., от ТП-4323 яч.4 до ТП-4439 яч.4	01-000003	112	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 6кВ ААБЭн-10-3х240, L=259м., от ТП-4323 яч.3 до ТП-4439 яч.7	01-000004	111	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.10 р.2 до ВРУ-1 6кВ-1, АПБ6Шин-4х240, L=116м.	01-000005	68	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.5 р.2 до ВРУ-1 6кВ-1, АПБ6Шин-4х240, L=116м.	01-000006	61	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.10 р.1 до ВРУ-2 АБР 6кВ-1, АПБ6Шин-4х35, L=116м.	01-000007	67	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.5 р.1 до ВРУ-2 АБР 6кВ-1, АПБ6Шин-4х35, L=116м.	01-000008	60	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.10 р.4 до ВРУ-1 6кВ-2, АПБ6Шин-4х240, L=129м.	01-000009	70	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.5 р.4 до ВРУ-1 6кВ-2, АПБ6Шин-4х240, L=129м.	01-000010	63	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.10 р.3 до ВРУ-2 АБР 6кВ-2, АПБ6Шин-4х35, L=125м.	01-000011	69	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.5 р.3 до ВРУ-2 АБР 6кВ-2, АПБ6Шин-4х35, L=125м.	01-000012	62	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.9 р.2 до ВРУ-1 6кВ-3, 2хАПБ6Шин-4х185, по L=165м.	01-000013	65	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.3 р.2 до ВРУ-1 6кВ-3, 2хАПБ6Шин-4х185, по L=165м.	01-000014	58	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.9 р.1 до ВРУ-2 АБР 6кВ-3, АПБ6Шин-4х185, L=165м.	01-000015	64	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.3 р.1 до ВРУ-2 АБР 6кВ-3, АПБ6Шин-4х185, L=165м.	01-000016	57	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.9 р.3 до ВРУ-3 офисы, АПБ6Шин-4х50, L=185м.	01-000017	66	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4323 п.3 р.3 до ВРУ-3 офисы, АПБ6Шин-4х50, L=185м.	01-000018	59	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 6кВ ААБЭн-10-3х240, L=152м., от ТП-4439 яч.7 до ТП-4767 яч.7	02-000003	109	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 6кВ ААБЭн-10-3х240, L=153м., от ТП-4439 яч.8 до ТП-4767 яч.4	02-000004	110	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.1 р.2 до ВРУ-1 6кВ-4, АПБ6Шин-4х120, L=95м.	02-000005	72	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.9 р.2 до ВРУ-1 6кВ-4, АПБ6Шин-4х120, L=95м.	02-000006	84	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.1 р.1 до ВРУ-3 офисы 6кВ-4, АПБ6Шин-4х25, L=95м.	02-000007	71	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.1 р.4 до ВРУ-1 6кВ-5, АПБ6Шин-4х185, L=95м.	02-000008	74	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.9 р.4 до ВРУ-1 6кВ-5, АПБ6Шин-4х185, L=95м.	02-000009	86	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.1 р.3 до ВРУ-2 АБР 6кВ-5, АПБ6Шин-4х120, L=95м.	02-000010	73	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.9 р.3 до ВРУ-2 АБР 6кВ-5, АПБ6Шин-4х120, L=95м.	02-000011	85	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.9 р.1 до ВРУ-3 офисы 6кВ-5, АПБ6Шин-4х25, L=95м.	02-000012	83	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.2 р.2 до ВРУ-1 6кВ-6, 2хАПБ6Шин-4х120, по L=116м.	02-000013	76	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.10 р.2 до ВРУ-1 6кВ-6, 2хАПБ6Шин-4х120, по L=116м.	02-000014	121	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.2 р.1 до ВРУ-2 АБР 6кВ-6, АПБ6Шин-4х150, L=116м.	02-000015	75	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.10 р.1 до ВРУ-2 АБР 6кВ-6, АПБ6Шин-4х150, L=116м.	02-000016	87	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.2 р.4 до ВРУ-1 6кВ-7, 2хАПБ6Шин-4х185, по L=153м.	02-000017	115	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.10 р.4 до ВРУ-1 6кВ-7, 2хАПБ6Шин-4х185, по L=153м.	02-000018	118	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.2 р.3 до ВРУ-2 АБР 6кВ-7, АПБ6Шин-4х150, L=153м.	02-000019	77	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.10 р.3 до ВРУ-2 АБР 6кВ-7, АПБ6Шин-4х150, L=153м.	02-000020	88	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.9 р.2 до ВРУ-1 6кВ-8, 2хАПБ6Шин-4х185, по L=164м.	02-000021	116	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.1 р.2 до ВРУ-1 6кВ-8, 2хАПБ6Шин-4х185, по L=164м.	02-000022	119	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.3 р.1 до ВРУ-2 АБР 6кВ-8, АПБ6Шин-4х150, L=164м.	02-000023	78	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.11 р.1 до ВРУ-2 АБР 6кВ-8, АПБ6Шин-4х150, L=164м.	02-000024	89	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.3 р.3 до ВРУ-1 детский сад, АПБ6Шин-4х70, L=190м.	02-000025	79	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.11 р.3 до ВРУ-1 детский сад, АПБ6Шин-4х70, L=190м.	02-000026	90	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.2 р.3 до ВРУ-1 под, автопарковка, АПБ6Шин-4х120, L=196м.	02-000027	93	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.5 р.3 до ВРУ-2 АБР под, автопарковка, АПБ6Шин-4х150, L=196м.	02-000028	82	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.12 р.1 до ВРУ-2 АБР под, автопарковка, АПБ6Шин-4х150, L=196м.	02-000029	91	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.9 р.4 до ВРУ-1 6кВ-9, 2хАПБ6Шин-4х120, по L=120м.	02-000030	117	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.11 р.4 до ВРУ-1 6кВ-9, 2хАПБ6Шин-4х120, по L=120м.	02-000031	120	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.5 р.2 до ВРУ-2 АБР 6кВ-9, АПБ6Шин-4х65, L=100м.	02-000032	81	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.12 р.2 до ВРУ-2 АБР 6кВ-9, АПБ6Шин-4х65, L=100м.	02-000033	92	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4439 п.5 р.1 до ВРУ-3 офисы 6кВ-9, АПБ6Шин-4х35, L=86м.	02-000034	80	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 6кВ ААБЭн-10-3х240, L=280м., от ТП-4767 яч.3 до ТП-4768 яч.7	03-000003	113	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 6кВ ААБЭн-10-3х240, L=280м., от ТП-4767 яч.8 до ТП-4768 яч.4	03-000004	114	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.1 р.2 до ВРУ-1 6кВ-10, 2хАПБ6Шин-4х150, по L=57м.	03-000005	122	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.9 р.2 до ВРУ-1 6кВ-10, 2хАПБ6Шин-4х150, по L=57м.	03-000006	127	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.1 р.4 до ВРУ-2 АБР 6кВ-10, АПБ6Шин-4х150, L=57м.	03-000007	95	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.9 р.4 до ВРУ-2 АБР 6кВ-10, АПБ6Шин-4х150, L=57м.	03-000008	101	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.1 р.3 до ВРУ-3 офисы 6кВ-10, АПБ6Шин-4х35, L=57м.	03-000009	94	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.2 р.2 до ВРУ-1 6кВ-11 2хАПБ6Шин-4х150, по L=103м.	03-000010	123	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.10 р.2 до ВРУ-1 6кВ-11 2хАПБ6Шин-4х150, по L=103м.	03-000011	128	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.2 р.1 до ВРУ-2 АБР 6кВ-11, АПБ6Шин-4х120, L=103м.	03-000012	96	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.10 р.1 до ВРУ-2 АБР 6кВ-11, АПБ6Шин-4х120, L=103м.	03-000013	102	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.2 р.4 до ВРУ-1 6кВ-12 2хАПБ6Шин-4х120, по L=154м.	03-000014	124	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.10 р.4 до ВРУ-1 6кВ-12 2хАПБ6Шин-4х120, по L=154м.	03-000015	129	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.2 р.3 до ВРУ-2 АБР 6кВ-12, АПБ6Шин-4х120, L=154м.	03-000016	97	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.10 р.3 до ВРУ-2 АБР 6кВ-12, АПБ6Шин-4х120, L=154м.	03-000017	104	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.3 р.2 до ВРУ-1 6кВ-13 2хАПБ6Шин-4х150, по L=160м.	03-000018	125	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.11 р.2 до ВРУ-1 6кВ-13 2хАПБ6Шин-4х150, по L=160м.	03-000019	130	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.3 р.1 до ВРУ-2 АБР 6кВ-13, АПБ6Шин-4х150, L=160м.	03-000020	99	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.11 р.4 до ВРУ-2 АБР 6кВ-13, АПБ6Шин-4х150, L=160м.	03-000021	108	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.3 р.4 до ВРУ-1 6кВ-14 2хАПБ6Шин-4х120, по L=50м.	03-000022	126	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.12 р.2 до ВРУ-1 6кВ-14 2хАПБ6Шин-4х120, по L=50м.	03-000023	131	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4767 п.11 р.3 до ВРУ-3 офисы 6кВ-14, АПБ6Шин-4х50, L=50м.	03-000024	107	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Участок кабельной линии 6кВ ААБЭн-10-3х240, L=135м., от ТП-4768 яч.3 в сторону РП-1650 яч.8	04-000003	145	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Участок кабельной линии 6кВ ААБЭн-10-3х240, L=135м., от ТП-4768 яч.8 в сторону РП-1650 яч.16	04-000004	146	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4768 п.2 р.2 до ВРУ-1 6кВ-15 2хАПБ6Шин-4х150, по L=140м.	04-000005	133	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4768 п.8 р.4 до ВРУ-1 6кВ-15 2хАПБ6Шин-4х150, по L=140м.	04-000006	136	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4768 п.1 р.4 до ВРУ-2 АБР 6кВ-15 2хАПБ6Шин-4х120, по L=140м.	04-000007	132	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4768 п.10 р.2 до ВРУ-2 АБР 6кВ-15 2хАПБ6Шин-4х120, по L=140м.	04-000008	137	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4768 п.10 р.1 до ВРУ-3 офисы 6кВ-15, АПБ6Шин-4х50, L=140м.	04-000009	103	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4768 п.3 р.2 до ВРУ-1 6кВ-16 2хАПБ6Шин-4х150, по L=85м.	04-000010	134	03.11.2020	12 500,00	300	500,00
	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-4768 п.11 р.2 до ВРУ-1 6кВ-16 2хАПБ6Шин-4х150, по L=85м.	04-00					

					Парометрическая стоимость, по ОС-6 ООО "СибЭПС"	СУММА амортиз. руб. в год	
на 2023 год было во владении ИП Михайлов на 2024 год во владении ООО "НСК Электросеть"							
Распределительный пункт со встраиваемой ТП РП 3355 (ТП 3355а) Кад.ном 54.35.064395.314	г. Новосибирск, ул	54.35.064395.314	2010 год	47 941,89	23.06.2015	361	1 593,6
Здание трансформаторной подстанции (25,0 кв. м) (ТП-4364) кадастровый номер 54.35.021055.3139	г. Новосибирск, ул	54.35.021055.3139	2016 год	107 627,12	01.07.2017	361	3 577,6
Здание трансформаторной подстанции ТП-3883 Кадастровый номер 54.35.041850.471	г. Новосибирск, ул	54.35.041850.471	2007 год	258 474,58	01.01.2014	361	8 592,0
НСК Залесский арендовано было оборудованием до 2022 года, на 2023 год оборудование приобретено ИП Михайловым на 2024 год приобретено ООО "НСК Электросеть"							
ТП-4410, г. Новосибирск, ул. Залесского					5091871,5	361	169 258,9
							183 022,1

Итого расходов по договору аренды (субаренды) с ООО "НСК Электросеть" от 20.04.23 №6/2023/ДА

	на 2024 год, тыс. руб.	
Собственное имущество ООО "НСК Электросеть"	298,80	
имущество ООО "Сибтехас"	120	
имущество ТСЖ "Уют"	0	не подтвержены амортизационные отчисления
имущество АО "СибПСК"	398,9	
	817,7	

договор с АО «СибПСК» № 114-А/2018/ДА от 22.10.2018г.

Акционерное общество "Сибирская Промышленная Сетевая Компания"

Основные средства	Стоим по данным орг-ии т.7 стр. 170 заявки на 2024 год	Первоначальная стоимость по данным ООО "СИБЭПС"	Макс. СПИ, мес		Сумма амортиз в мес. руб
01.01	142 191 357,70				
Здание ТПБ-25.0 кв.м. по ул Героев революции 21 Первомайский	584 613,39	107627,12	361	01.07.2017	298,1
Кабельные линии 10 кВ от РП-31 до СМ х ПП "Научная" (г. Новосибирск)	1 140 000,00	1140000,00	300	01.08.2018	3 800,0
Нежилое здание, S=22,2 кв.м., Этажность:1, кат.номер 54.35.0644	1 489 631,06	47941,89	361	23.06.2015	132,8
Нежилое здание, S= 22,1 кв.м., Кадастровый номер 54.35.064355.3	495 424,88	168644,07	361	05.10.2017	467,2
Нежилое здание, S= 46,4 кв.м., Этажность:1, Кат. номер 54.35.0329	1 970 469,61	47941,89	361	07.07.2015	132,8
Нежилое здание, S=50,2 кв.м., Этажность:1, Кат.номер 54.35.064340	1 801 073,18	47941,89	361	23.06.2015	132,8
Нежилое здание, S=50,6 кв.м., Этажность:1, Кат.номер 54.35.072175	997 486,66	259474,58	361	26.07.2016	716,0
Нежилое здание, площадь:365,1 кв.м., Этажность:1, Кат.номер 64.35	5 385 423,73	5385423,73	361	07.08.2010	14 918,1
Сооружение электроэнергетики, кат.номер 54.35.071070.352 (ТП-3)	1 067 685,07	57411,92	361	01.07.2016	159,0
Трансформаторная подстанция ЗКТПН (ТП-5401)	270 833,33	270 833,33	300	12.08.2019	902,8
Итого	142 191 357,70				21 659,6

амортиз руб в мес

Расчет ДТ

амортизация на 2024 год 259 915,01

налог на имущество на 2024 год 134 177,7

налог на землю на 2024 год 4 900,64

итого признан раск на аренду ПСК на 2024 год, руб. 398 993,39

тыс.руб. расходы на 2024 год по договору аренды с АО "СибПСК" от 22.10.2018 №114-А/2018/ДА 398,9

Расчет налог на имущество на 2024 год Сиб ПСК

Ост стоим		
1	10 329 028,85	на 01.01.2024
2	9 624 021,41	
3	8 919 013,97	
4	8 214 006,53	
5	7 508 999,09	
6	6 803 991,65	
7	6 098 984,21	
8	5 393 976,77	
9	4 688 969,33	
10	3 983 961,89	
11	3 278 954,45	
12	2 573 947,01	
13	1 868 939,57	на 31.12.2024
	79 286 794,73	
	6 098 984,21	
	2,20%	
234225,5505	134 177,7	

705 007,44

Акционерное общество "Сибирская Промышленная Сетевая Компания"

Кадастр стоим. Руб.

Земельный участок S=139 м2 по адресу: ул. Героев революции 21	54.35.083165.143	143 710,71	1,50%	2 156
Земельный участок S=177 кв.м., ул. Стартовая, 1	54.35.064355.33	182 998,53	1,50%	2 745
ИТОГО				4 901

Приложение 10

Расчет ДТ расходов на аренду земли ООО "СИБЭЛС" на 2024 год

Арендодатель	Адрес	Кадастр номер	Площадь аренды земельного участка, кв. м	Дата номер договора	Годовой размер арендной платы, руб.
ДЗиИО	ул.Заречная, 2	54:35:082610:82	299	от 16.10.18 №124860	1 862,77
ДЗиИО	ул.Первомайская, 234	54:35:082610:89	307	от 16.10.2018 №124861	1 912,61
ДЗиИО	ул.Заречная, 6	54:35:082610:79	860	от 16.10.18 №125450	5 357,80
ДЗиИО	ул.Заречная, 9	54:35:082610:60	404	от 16.10.18 №124864	2 516,92
ДЗиИО	ул.Заречная, 13	54:35:082610:80	372	от 16.10.18 №124851	2 317,56
				ИТОГО:	11 650,10
				ИТОГО , тыс.руб.	11,7

ООО "СИБЭЛС"

Ведомость амортизации ОС за 9 месяцев 2023 г.

Выходные данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Расчет ДТ на 2024

Группа учета ОС	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	На начало периода	
			Стоимость, с учетом переоценки	
Основное средство				
Трансформаторная подстанция ТП 4202 (22,1 кв.м) по ул. Заречная	13-000019	01.04.2016	2 816 726,74	
Помещение нежилое (№РУ 10кВ), общая площадь 132,5 кв.м № 54	01-000001	01.07.2016	2 146 694,51	
Нежилое помещение 14,5 кв.м (Корпус ТЭМ), вкл. № 54-35-051880	13-000018	01.10.2015	263 570,22	
Помещение нежилое (ЦРП-10кВ), Площадь: общая 42,8 кв.м. Этаж:	03-000001	01.07.2016	684 966,45	
Здание РП со встроенной трансформаторной подстанцией РП 3830	16-000001	01.07.2016	1 751 635,54	
Трансформаторная подстанция ТП 3831. Кал. номер 54-35-082610-3	11-000001	01.07.2016	926 052,20	
Комплексная трансформаторная подстанция КТПН-245	00-000211	01.09.2023		
Трансформаторная подстанция ТП 4507. Кал. номер 54-35-082610-4	00-000195	11.10.2022	6 680 920,51	
Трансформаторная подстанция ТП 5402. Кал. номер 54-35-082610-3	00-000197	11.10.2022	5 747 885,91	
Трансформаторная подстанция ТП 5406. Кал. номер 54-35-082610-3	00-000199	11.10.2022	5 084 975,50	
Здание ТП-9-4265 S-22 кв.м. кал.номер 54-35-101210-678	00-000204	28.10.2022	4 113 000,00	
Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки К	00-000205	28.10.2022	2 742 000,00	
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-5404 (ЗКТПН-ПКБ)	00-000071	15.01.2019	1 208 754,05	
Кабельная линия 10 кВ - ААБ2л-10-3*95 35м (ТП-5404)	00-000072	15.01.2019	24 854,94	
Кабельная линия 10 кВ - ААБ2л-10-3*95 40м (ТП-5404)	00-000073	15.01.2019	28 405,64	
Кабельная линия 10кВ от РП-3830 кв.17 до СМ к ТП-5403 кв.1, АА	00-000062	02.10.2018	264 892,24	
Кабельная линия 10кВ от РП-5405 кв.2 до ТП-5864 кв.4, ААБ2л-10	00-000063	02.10.2018	100 733,47	
Кабельная линия 10кВ от проект. КТПН-10/0,4кВ ООО ТД "Уголь"	00-000064	02.10.2018	69 248,48	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*150 434 м. ж/д Заречная 5 (ТП	11-000010	01.07.2016	456 693,32	
ТП-5405 (КТПН-10/0,4кВ)	00-000066	02.10.2018	794 200,06	
КТПН 3716	00-000051	02.07.2017	433 091,13	
Кабельная линия 10кВ - ААШВ-10-3х95 L=710м от (РУ-10кВ кв.7	00-000055	01.10.2017	367 188,65	
Кабельная линия 0,4 кВ от п.4 р.4 РУ-0,4кВ ТП-6 до ВРУ-1 ж/д ул.	00-000090	31.05.2019	413 913,52	
Кабельная линия 0,4 кВ от п.4 р.4 РУ-0,4кВ ТП-6 до ВРУ-1 ж/д ул.	00-000091	31.05.2019	413 913,52	
Кабельная линия 0,4кВ от п.2р.2 РУ-0,4кВ ТП-6 до ВРУ АВР Парко	00-000096	31.05.2019	49 979,32	
Кабельная линия 0,4 кВ от п.1р.2 РУ-0,4кВ ТП-6 до ВРУ-4 АВР ж/	00-000092	31.05.2019	114 704,47	
Кабельная линия 0,4кВ от п.8р.3 РУ-0,4кВ ТП-6 до ВРУ АВР Парко	00-000097	31.05.2019	49 979,32	
Кабельная линия 0,4 кВ от п.9 р.1 РУ-0,4кВ ТП-6 до ВРУ-4 АВР ж/	00-000093	31.05.2019	114 704,47	
Кабельная линия 0,4 кВ от п.1 р.1 РУ-0,4кВ ТП-6 до ВРУ-5 ж/д ул.	00-000094	31.05.2019	99 912,92	
Кабельная линия 0,4 кВ от п.7 р.1 РУ-0,4кВ ТП-6 до ВРУ-5 ж/д ул.	00-000095	31.05.2019	99 912,92	
Комплексная тупиковая двухтрансформаторная подстанция 10/0,4 к	00-000098	19.12.2019	692 793,51	
Кабельная линия 10 кВ от кв.2 РУ-10 кВ ТП-5406 до ТП-5407 кв.1	00-000099	19.12.2019	142 028,20	
Кабельная линия 10 кВ от кв.7 РУ-10 кВ ТП-5406 до ТП-5407 кв.6	00-000100	19.12.2019	142 028,20	
Комплексная тупиковая двухтрансформаторная подстанция 10/0,4 к	00-000101	31.12.2019	420 545,67	
Кабельно-воздушная линия 10 кВ от ЛЭП-10 кВ от ПС 110кВ Паши	00-000102	31.12.2019	166 549,96	
Кабельные линии 10кВ ПС Тульская фидер П-254, фидер П-250	01-000003	01.07.2016	17 334 248,55	
Кабельная линия 10 кВ - ПРУ-10 до ЦРП-10 ААБШл-10,3х185 350	01-000004	01.07.2016	189 721,57	
Кабельная линия 10 кВ - ПРУ-10 до ЦРП-10 ААБШл-10,3х185 350 м	01-000005	01.07.2016	189 721,57	
Кабельная линия 10 кВ - ААШВ-10-3х95 L=670м. от ПРУ-10 кв.27	01-000006	01.07.2016	331 766,30	
Трансформаторная подстанция КТПН №1 (КТП-ВО-0А-250-6/0,4У)	20-000001	16.09.2016	88 474,70	
Трансформаторная подстанция КТПН №2 (КТП-ВО-0А-250-6/0,4У)	21-000001	16.09.2016	88 474,70	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*240 240 м. ж/д Заречная 4 блс	00-000016	31.12.2016	285 488,06	
Воздушная линия 6 кВ - АС-95/16 406 м. (КТПН №1, КТПН №2)	00-000018	31.12.2016	54 767,01	
Воздушная линия 0,4 кВ - А-95 4780 м. (КТПН №1, КТПН №2)	00-000019	31.12.2016	272 818,73	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ВВГ 4*16 300 м. Автогоника (ТП-3831)	00-000036	31.12.2016	161 479,46	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*185 320м. ж/д Заречная, 7 ВРУ	00-000037	31.12.2016	419 227,51	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*185 320м. ж/д Заречная, 7 ВРУ	00-000038	31.12.2016	419 227,51	
Кабельная линия 0,4 кВ - ААБ2л 4*150 160м. ж/д Заречная, 7 ВРУ-	00-000039	31.12.2016	112 244,14	
Кабельная линия 0,4 кВ - ААБ2л 4*150 160м. ж/д Заречная, 7 ВРУ-	00-000040	31.12.2016	112 244,14	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2хААБ2л 4*150 190м. ж/д Заречная, 9 ВР	00-000041	31.12.2016	233 257,34	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2хААБ2л 4*150 190м. ж/д Заречная, 9 ВР	00-000042	31.12.2016	233 257,34	
Кабельная линия 0,4 кВ - ААБ2л 4*150 95 м. ж/д Заречная, 9 ВРУ-	00-000043	31.12.2016	66 644,95	
Кабельная линия 0,4 кВ - ААБ2л 4*150 95 м. ж/д Заречная, 9 ВРУ-	00-000044	31.12.2016	66 644,95	
Кабельная линия 10кВ от ТП-5405 кв.7 до ТП-5402 кв.4, ААБ2л-10	00-000060	02.10.2018	369 116,21	
Кабельная линия КЛ 10кВ РП-3830 кв.12 до проект. КТПН-10/0,4	00-000061	02.10.2018	201 696,60	
Кабельная линия 10 кВ - ААБ2л-10-3х120 L=400м от ТП-4504 до РП	12-000020	02.06.2016	275 018,36	
2КТПН 1000/10/0,4 кВ (ТП-4504) г. Новосибирск, Северный проезд	18-000001	02.06.2016	524 996,64	
Кабельная линия 10кВ от кв.1 РУ-10кВ ТП-4503 до кв.7 РУ-10кВ ТП	00-000171	31.12.2020	160 576,89	
Кабельная линия 10кВ от кв.8 РУ-10кВ ТП-4503 до кв.6 РУ-10кВ ТП	00-000172	31.12.2020	160 576,89	
Кабельная линия 0,4 кВ - 4*ААБ2л 4*150 868 м. ж/д Заречная 3 ВР	00-000173	31.12.2020	2 119 636,94	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*150 336 м. ж/д Заречная 3 ВР	00-000174	31.12.2020	422 318,53	
Кабельная линия 10 кВ от РП 3830 кв.9 до ТП-3831 кв.3, ААБ2л 3х	11-000005	01.07.2016	209 448,12	
Кабельная линия 10 кВ - пс «Перомайская» кв.4 - 3хАПвПГ-10-1	16-000005	01.07.2016	23 836 221,25	
Кабельная линия 10 кВ - пс «Перомайская» кв.26 - 3хАПвПГ-10-	16-000006	01.07.2016	24 159 789,87	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*240 290 м. ж/д Заречная 4 блс	16-000007	01.07.2016	344 964,73	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*185 180 м. ж/д Заречная 4 блс	16-000008	01.07.2016	196 512,90	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*185 120 м. ж/д Заречная 4 блс	16-000009	01.07.2016	131 008,60	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*240 220 м. ж/д Заречная 4 блс	16-000010	01.07.2016	261 697,38	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*185 940 м. ж/д Заречная 4 бл	16-000011	01.07.2016	1 026 234,00	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*250 180 м. ж/д Заречная 4 кв	16-000012	01.07.2016	160 760,54	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*150 290 м. ж/д Заречная 4 оф	16-000013	01.07.2016	296 686,97	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*185 120 м. ж/д Заречная 4 оф	16-000014	01.07.2016	131 008,60	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*95 220 м. ж/д Заречная 4 оф	16-000015	01.07.2016	205 194,14	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*150 480 м. ЦП (РП 3830 С)	16-000017	02.07.2016	491 068,09	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*95 420 м. КНС (РП 3830 ТП)	16-000018	02.07.2016	391 734,23	
Кабельная линия 10 кВ от РП 3830 кв.14 до ТП-3831 кв.4, ААБ2л 3	11-000006	01.07.2016	209 448,12	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*95 140 м. ж/д Заречная 4 оф	11-000007	01.07.2016	134 308,89	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*240 140 м. ж/д Заречная 4 блс	11-000008	01.07.2016	171 292,83	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*150 300 м. Автогоника (ТП-3	11-000009	01.07.2016	315 686,63	
Кабельная линия 0,4 кВ - 2*ААБ2л 4*185 868 м. ж/д Заречная 5 (ТП	11-000011	01.07.2016	974 703,93	
Здание трансформаторной подстанции ТП-16 кал.номер номер 54-3	00-000208	01.09.2023		
Электрооборудование ТП-5405	00-000065	02.10.2018	45 519,21	
Электрооборудование ТП-4504	00-000014	31.12.2016	1 141 985,87	
Силовой трансформатор ТМГ-1000 кВА-10/0,4кВ-У/У-0 (ТП-4202)	00-000045	31.12.2016	166 925,34	
Силовой трансформатор ТМГ-1000 кВА-10/0,4кВ-У/У-0 (ТП-4202)	00-000046	31.12.2016	166 925,34	
Электрооборудование ТП-3831	11-000004	01.07.2016	1 117 833,19	
Электрооборудование ЦРП-10кВ	03-000002	01.07.2016	297 559,46	
Электрооборудование РП 3830 (ТП 3830а)	16-000004	01.07.2016	2 018 356,98	
Силовой трансформатор ТМГ-1000 кВА-10/0,4кВ-У1 (РП 3830 ТП)	16-000002	01.07.2016	139 104,43	
Силовой трансформатор ТМГ-1000 кВА-10/0,4кВ-У1 (РП 3830 ТП)	16-000003	01.07.2016	139 104,43	
Силовой трансформатор ТМГ-1250 кВА-10/0,4кВ-У/У-0 (ТП-3831)	11-000002	01.07.2016	219 107,11	
Силовой трансформатор ТМГ-1250 кВА-10/0,4кВ-У/У-0 (ТП-3831)	11-000003	01.07.2016	219 107,11	
Электрооборудование ПРУ-10кВ	01-000002	01.07.2016	1 419 334,29	
Электрооборудование ТП-16 (Писемского)	00-000209	01.09.2023		
ИТОГО:			125 259 731,88	

Макс СПИ, мес.	Сумма аморти по макс СПИ
300	112 669,1
300	85 867,8
240	13 178,5
240	34 248,3
300	70 065,4
240	46 302,6
180	-
240	334 046,0
240	287 394,3
240	254 248,8
240	205 650,0
240	137 100,0
240	60 437,7
36	8 285,0
240	1 420,3
240	13 244,6
240	5 036,7
240	3 462,4
240	22 834,7
240	39 710,0
180	28 872,7
240	18 359,4
180	27 594,2
180	27 594,2
180	3 332,0
180	7 647,0
180	3 332,0
180	7 647,0
180	6 660,9
180	6 660,9
240	34 639,7
240	7 101,4
240	7 101,4
240	21 027,3
240	8 327,5
300	693 369,9
240	9 486,1
240	9 486,1
240	16 588,3
180	5 898,3
180	5 898,3
180	19 032,5
240	2 738,4
240	13 640,9
240	8 074,0
240	20 961,4
240	20 961,4
240	5 612,2
240	5 612,2
240	11 662,9
240	11 662,9
240	3 332,2
240	3 332,2
240	18 455,8
240	10 084,7
240	13 750,9
240	26 249,8
180	10 705,1
180	10 705,1
240	105 981,8
240	21 115,9
240	10 472,4
300	953 448,9
300	966 391,6
240	17 248,2
240	9 825,6
240	6 550,4
240	13 084,9
240	51 311,7
240	8 038,0
240	14 834,3
240	6 550,4
240	10 259,7
240	24 553,4
240	19 586,7
240	10 472,4
240	6 715,4
240	8 564,6
240	15 784,3
240	48 735,2
180	-
180	3 034,6
180	76 132,4
180	11 128,4
180	11 128,4
180	74 522,2
180	19 837,3
180	134 557,1
180	9 273,6
180	9 273,6
180	14 607,1
180	14 607,1
180	94 622,3
180	-
ИТОГО:	5 710 651,8