

Заключение

по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для Общества с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания»

I. Основания для проведения корректировки установленных 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 г.г. для Общества с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) (далее ООО «Промышленная сетевая компания») произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год, в том числе по полугодиям.

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

Организация перешла на основную систему налогообложения с 01.07.2022г., что подтверждено представленной копией уведомления об утрате права на применение упрощенной формы налогообложения, направленного в Межрайонную ИФНС № 24 по Новосибирской области.

ООО «Промышленная сетевая компания» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему как на праве собственности, подтвержденным свидетельствами права собственности, договорами купли-продажи, имеющими государственную регистрацию, так и на праве аренды, согласно договорам аренды, заключенным с ООО «Меркас», ООО «АКТИВ», ООО «НТПЗ», ООО «Академфарм», АО «15 ЦАРЗ», ООО «Проект Девелопмент».

ООО «Промышленная сетевая компания» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 10.03.2009 № У-24-П, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС», в котором учтены вышеназванные объекты электросетевого хозяйства.

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

Заявление ООО «Промышленная сетевая компания» о корректировке установленных на 2024 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом и представлены в объеме согласно требованиям, изложенным в п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

Расчеты выполнены согласно требованиям Основ ценообразования, в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на

электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2, Методических указаний № 98-э, Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее - Методические указания с применением метода сравнения аналогов), приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», (далее - Нормативы потерь).

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

ООО «Промышленная сетевая компания» владеет объектами на праве собственности, подтвержденном копиями свидетельства права собственности, договорами купли-продажи, имеющими государственную регистрацию, и на праве аренды у арендодателей, в отношении которых ООО «Промышленная сетевая компания» является зависимой организацией. Для целей определения соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с пп.18 п. 17 Правил государственного регулирования ООО «Промышленная сетевая компания» представлены сведения, подтверждающие, что организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием арендуемых объектов электросетевого хозяйства является дочерним (зависимым) обществом по отношению к обществам, являющимся собственниками объектов электросетевого хозяйства (ООО «Меркас», ООО «Актив»), для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 Критериев представлен лист записи Единого государственного реестра юридических лиц от 09.08.2022 г., свидетельствующий о том, что ООО «Меркас» владеет долей уставного капитала сетевой организации 26%, ООО «Актив» - 25%.

1. ООО «Промышленная сетевая компания» на праве собственности, а также в соответствии с договорами аренды владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 46,79 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 (далее Критерии). Право собственности на объекты недвижимости зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2. ООО «Промышленная сетевая компания» на праве собственности, а также в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 88,672 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 67,207 км;

ниже 1 кВ- 21,465 км,

что соответствует пункту 2 Критериев.

3. Факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и

оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.

4. У ООО «Промышленная сетевая компания» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению (383-41) 5-80-57, что соответствует пункту 4 Критериев.

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www.psk-eso.ru, что соответствует пункту 5 Критериев.

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

Таким образом, ООО «Промышленная сетевая компания» 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 «Промышленная сетевая компания» 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 «Промышленная сетевая компания» 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 «Промышленная сетевая компания» в предшествующих периодах регулирования.

II. Анализ основных технико-экономических показателей за 2021г., 2022г., 1 полугодие 2023 года

Анализ технико-экономических показателей ООО «Промышленная сетевая компания» за указанный период проведён по данным бухгалтерской и статистической отчетности, отчетов предприятия по итогам производственно - хозяйственной деятельности за указанные периоды, на основании и с учётом нормативных правовых актов, действующих в Российской Федерации.

2. Анализ основных технико-экономических и финансовых показателей ООО «Промышленная сетевая компания» в части осуществления регулируемой деятельности за 2021 год

Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «Промышленная сетевая компания» за 2021 год проведён департаментом по данным отчёта предприятия по итогам производственно – хозяйственной деятельности за указанный период.

Следует отметить, что на 2021 год как на второй год долгосрочного периода регулирования, необходимая валовая выручка (НВВ) для осуществления регулируемой деятельности ООО «Промышленная сетевая компания» сформирована с применением метода индексации необходимой валовой выручки.

2.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса ООО «Промышленная сетевая компания» за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности, которая сформирована в целом по организации. ООО «Промышленная сетевая компания» ведет упрощенный бухгалтерский учет и отчетность.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2021 год показал следующее.

Общая стоимость имущества Общества на конец отчетного периода составила 34031 тыс. руб. и снизилась на 3886 тыс.руб. (-10,2%) по сравнению с 2020 годом. Снижение обусловлено сокращением всех активов баланса организации.

Внеоборотные активы:

Внеоборотные активы на конец года отчетного периода сократились относительно предыдущего года на 2107 тыс.руб. и составили 27194 тыс.руб.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года сократились относительно 2020 года на 1780 тыс.руб. (-20,6%) и составили на конец 2021 года 6837 тыс.руб.

В том числе:

- материально-производственные запасы Общества на конец 2021 года составили 459 тыс. руб., со снижением относительно соответствующего показателя прошлого года на 18,5%.

- денежные средства и денежные эквиваленты на конец отчетного периода снизились на 1493 тыс.руб. и составили 3061 тыс.руб. При этом удельный вес денежных средств в оборотных активах снизился с 52,8% до 44,8%.

- финансовые и другие оборотные активы на конец отчетного периода снизились на 183 тыс.руб. (-0,8%), которая составила на конец отчетного периода 3317 тыс.руб.;

Капитал и резервы:

Собственные средства Общества на конец отчетного периода составили 29674 тыс.руб. со снижением относительно 2020 года на 5276 тыс.руб.

Долгосрочные обязательства:

По состоянию на 31.12.2021 г. долгосрочные обязательства у организации отсутствуют, что также соответствует показателю прошлого отчетного периода.

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода увеличилась на 1390 тыс. руб. и составила 4357 тыс. руб. Краткосрочные обязательства в полном объеме представлены кредиторской задолженностью.

Чистый оборотный капитал в целом по организации на конец 2021 года составил 2480 тыс.руб., на конец 2020 года 5650 тыс. руб., что свидетельствует о превышении собственных средств организации над величиной краткосрочных обязательств. Следовательно, организация располагает необходимым объемом средств для погашения текущих обязательств.

Относительные показатели финансового состояния Общества за отчетный период приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели Общества за 2021 год

Таблица 1

Показатели платежеспособности			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1. Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	1,535	0,703
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	1,535	0,703
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим.>2	2,904	1,569
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1. Коэффициент автономии	>=0.5	0,922	0,872
2. Доля оборотных средств в активах		0,227	0,201
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,294	0,251
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	0,656	0,363
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	0,229	0,084
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	10,034	5,403
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,788	0,813
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
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,000	1,000

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность Общества, в отчетном периоде снизился по отношению к предшествующему отчетному периоду, но при этом соответствует нормативно допустимому значению.

Перспективная платежеспособность организации на конец отчетного периода ухудшилась относительно предыдущего периода: коэффициент критической оценки находится ниже оптимального значения. По итогам отчетного периода произошло снижение коэффициента текущей ликвидности по отношению к 2020 году, который на конец отчетного периода составил 1,569, но находится на необходимом уровне.

В отчетном периоде Общество не использовало заемный капитал. Коэффициенты автономии и соотношения заемных и собственных средств соответствуют оптимальному значению.

Кроме того, коэффициент маневренности, коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте соответствуют нормативным значениям, что свидетельствует о хорошей финансовой мобильности Общества.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте находится на оптимальном уровне, при этом к концу 2021 года снижается относительно предыдущего отчетного периода практически в два раза.

Анализ финансового состояния Общества свидетельствует об удовлетворительном финансовом положении организации, наличие достаточного объема собственных средств позволяет Обществу обеспечить погашение текущих обязательств, а также у Общества отсутствует необходимость в привлечении заемных средств для развития производства.

2.2. Объем и структура электропотребления.

Объем и структура электропотребления ООО «Промышленная сетевая компания» за 2021 год приведена в таблице 2.

Таблица 2
млн.кВтч

Показатели	План 2021	Факт 2021	отклонение	%
1. Объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «Промышленная сетевая компания» всего, в том числе:	32,797	26,661	-6,136	81,3
2. Технологический расход электроэнергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей, всего	0,978	0,974	-0,004	99,6
<i>то же в процентах</i>	2,98%	3,65%		
в пределах норматива	0,978	0,789	-0,189	80,7
сверх норматива	0	0,185	0,185	
3. Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям ООО «Промышленная сетевая компания»	31,819	25,687	-6,132	80,7
Справочно: Объем услуг, оплаченный АО «РЭС»	32,797	26,476	-6,321	80,7

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «Промышленная сетевая компания» за 2021 год составил **26,661 млн.кВтч.** со снижением относительно плана на 6,136 млн.кВтч. (-18,7%), что обусловлено снижением объема электрической энергии передаваемой по сетям ООО «ПСК».

Фактическая величина полезного отпуска электрической энергии из сети предприятия потребителям АО «Новосибирскэнергосбыт» составила **25,687 млн.кВтч.**, со снижением от плана на 6,132 млн.кВтч. (-19,3%), что обусловлено сокращением объема производства ряда крупных потребителей и соответственно электропотребления.

Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери) составил 0,974 млн.кВтч., что составляет 3,65% от отпуска в сеть организации, что превышает нормативную величину потерь, утвержденную на долгосрочный период регулирования в размере 2,98% от отпуска электроэнергии в сеть. Фактическая величина потерь электрической энергии подтверждена данными, представленными АО «Новосибирскэнергосбыт». Величина потерь в рамках норматива сложилась в размере 0,789 млн.кВтч., что ниже плана на 0,189 млн.кВтч.

Объем электрической энергии, оплаченный котлодержателем АО «РЭС», составил 26,476 млн.кВтч.

2.3. Объем условных единиц обслуживаемого оборудования.

Размер суммарных единиц обслуживаемого оборудования на 2021 год был принят на основании представленных организацией материалов в размере 368,4 у.е. По факту, исходя из отчетных данных организации, объем условных единиц на конец 2021 года равен плановому показателю.

2.4. Анализ основных экономических показателей ООО «Промышленная сетевая компания» по регулируемой деятельности.

Основные экономические показатели по регулируемой деятельности за 2021 год приведены в таблице 3.

Таблица 3
тыс.руб.

Показатели	План 2021г.	Факт 2021г.	отклонение	в % к плану 2021г
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (80%) и методом сравнения аналогов (20%):	5 442,9	6 845,8	1 402,9	125,8
вспомогательные материалы	846,6	1 732,9	886,4	204,7
материалы на ремонт и ТО	658,0	1 107,11	449,1	168,2
материалы на ремонт и содержание зданий	95,1	601,4	506,3	632,4
расходы на приобретение спецодежды	65,3		-65,3	0,0
материалы на охрану труда	28,1	24,4	-3,8	86,7
услуги производственного характера	69,7	117,8	48,1	169,1
расходы на оплату труда	4 142,8	4 137,1	-5,7	99,9
прочие расходы в т.ч.:	344,9	836,9	492,0	242,7
общехозяйственные расходы	224,4	172,7	-51,7	77,0
подготовка кадров	96,5	77,9	-18,6	80,8
проведение медосмотров	24,1	12,8	-11,3	53,2
то пожарной сигнализации		45,0	45,0	
разработка веб сайта		168,0	168,0	
услуги прочие		167,6	167,6	
прочие		192,9	192,9	
подконтрольные расходы из прибыли (услуги банков)	39,0	21,0	-18,0	53,9
Неподконтрольные расходы	5 589,4	4 807,6	-781,8	86,0
тепловая энергия на хозяйственные нужды	453,5	280,3	-173,2	61,8
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	1 259,4	1 239,2	-20,2	98,4
амортизация	3 014,3	2 427,6	-586,7	80,5
аренда	445,1	491,7	46,7	110,5
налоги, всего:	417,2	368,7	-48,4	88,4
налог на землю	21,5	21,5	0,0	100,2
транспортный налог	5,4	5,4	0,0	100,0
налог на доход	390,3	341,8	-48,5	87,6
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	11032,2	11 653,4	621,1	105,6
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	2583,4	2 524,0	-59,4	97,7
<i>Выпадающие доходы (изъятие средств)</i>	<i>-996,4</i>		996,4	0,0
Прибыль (убыток) от регулируемой деятельности		-3 990,0	-3 990,0	
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по передаче э/э, всего:	12 619,2	10 187,3	-2 431,9	80,7
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	10 035,8	8 101,8	-1 934,1	80,7
на оплату технологического расхода (потерь)	2 583,4	2 085,5	-497,9	80,7
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб/кВтч	0,31245	0,30388	-0,0086	97,3
Одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб/кВтч	0,39032	0,38210	-0,0082	97,9

Условные единицы	368,43	368,43	0,0	100,0
------------------	--------	--------	-----	-------

2.4.1. Выручка от осуществления деятельности по передаче электрической энергии ООО «Промышленная сетевая компания»

Оплата услуг по передаче электрической энергии осуществляется сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» в соответствии с договором от 30 апреля 2009 года № У-24-П.

В соответствии с представленным отчетом о финансовых результатах за 2021 год выручка ООО «Промышленная сетевая компания» составила 11 859,9 тыс.руб., в том числе по регулируемой деятельности с учетом компенсации технологического расхода электрической энергии при ее передаче (потери) в размере 10 187,3 тыс.руб., что ниже плановой величины на 2 431,9 тыс.руб. (-19,3%), что обусловлено сокращением объема оказываемых услуг по передаче электрической энергии по сетям ООО «Промышленная сетевая компания» на 19,3%.

В том числе:

- на содержание объектов электросетевого хозяйства 8 101,8 тыс.руб., со снижением относительно сформированной на 2020 год плановой величины на 1 934,1 тыс.руб.;

- на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) 2 085,5 тыс.руб., со снижением на 497,9 тыс.руб.

Взаиморасчеты с АО «РЭС» проводились по одноставочному тарифу, утвержденному для ООО «Промышленная сетевая компания» 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».

2.4.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии ООО «Промышленная сетевая компания»

Фактические расходы ООО «Промышленная сетевая компания» за 2021 год на осуществление деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства по отчету организации составили **11 653,4 тыс.руб.** что выше планового показателя на 621,1 тыс.руб. (+5,6%).

Подконтрольные расходы

Фактическая величина **подконтрольных расходов** по содержанию объектов электросетевого хозяйства составила 6845,8 тыс.руб., с ростом к плану на 1402,9 тыс.руб. (+25,8%).

Анализ статей затрат показал следующее.

Вспомогательные материалы

На 2021 год плановые расходы по статье, с учетом применения метода сравнения аналогов при формировании эффективного уровня подконтрольных расходов для ООО «Промышленная сетевая компания», составили 846,6 тыс.руб., в том числе:

- расходы на материалы для проведения ремонтных работ и ТО объектов электросетевого хозяйства – 658,0 тыс.руб., из них 560,7 тыс.руб. расходы на материалы, необходимые для проведения ремонтных работ (уменьшены при формировании расходов на базовый год текущего ДПР на 241,4 тыс.руб. за счет применения метода сравнения аналогов), 97,3 тыс.руб. - расходы на материалы на содержание и ТО электротехнической лаборатории;

- расходы на материалы для текущего ремонта и содержания зданий подстанций и хозяйственных помещений – 95,1 тыс.руб., сформированы на ДПР согласно расчету потребности в материалах, исходя из фактических расходов за предыдущие отчетные периоды;

- расходы на спецодежду - 65,3 тыс.руб., сформированы на ДПР исходя из потребности, определенной в соответствии с Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, для 4 работников организации (в соответствии с заявкой организации), и стоимости спецодежды, не превышающей среднюю рыночную (с учетом НДС);

- расходы на приобретение материалов для охраны труда, с учетом смывающих средств - 28,1 тыс.руб., сформированы на текущий ДПР в соответствии со сложившимися по факту за 4 года предыдущего ДПР расходами, с учетом их индексации.

Фактические расходы по статье «*Вспомогательные материалы*» составили 1 732,9 тыс.руб. с ростом к плану на 886,4 тыс.руб. (+104,7%), в том числе:

- расходы на приобретение материалов для проведения ремонтных работ и тех. обслуживание хоз. способом – 1 107,1 тыс.руб., с ростом к плану на 449,1 тыс.руб. (+68,2%), из них:

- расходы на проведение текущего ремонта объектов электросетевого хозяйства в размере 763,8 тыс.руб. Указанные расходы отражены в карточке счета 20.01 статьи расходов «Текущий ремонт» и учитывают расходы на проведение ремонтных работ подрядным способом: ремонт силовых трансформаторов, штукатурно-малярные и сварочные работы в трансформаторных ячейках, установку дверей в ТП, ремонт кровли в сооружениях ТП и др., а также приобретение лако-красочных материалов и других, необходимых для проведения штукатурно-малярных работ. Расходы на проведение работ подрядным способом подтверждены договорами подряда, копиями счетов-фактур и товарных накладных. Расходы по каждому договору не превышают 100 тыс.руб.;
- расходы на материалы для содержания объектов электросетевого хозяйства – 147,6 тыс.руб. отраженных в карточке счета 20.01 по статье «Материалы на содержание сетей и распредел. устройств» и учитывают расходы на материалы по охране труда и проведения текущего обслуживания оборудования;
- расходы по содержанию передвижной электротехнической лаборатории и приобретения для нее ГСМ в размере 37,2 тыс.руб., согласно карточке счета 20.01 по статье «Содержание транспортного средства»;
- расходы на приобретение малоценных основных средств – 120,5 тыс.руб., согласно карточки счета 20.01 статьи «Малоценные ОС», которые учитывают приобретение комплектующих для ПК;
- расходы на приобретение инструмента – 37,8 тыс.руб. (мегаомметр, пеногенератор и др.)
- расходы на канцтовары – 18,2 тыс.руб.

- расходы по текущему ремонту и содержанию зданий подстанций и хозяйственных помещений в общей сумме 601,4 тыс.руб. согласно карточке счета 20.01 по статье «Материалы на содержание помещений», с ростом относительно плана на 506,3 тыс.руб. (+532,4%). Указанные расходы включают расходы на приобретение материалов, необходимых для текущего обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства (кабель, трансформаторы, выключатели), инструмента, а также, хоз. инвентаря. Указанные расходы отражены в карточке счета 20.01 в разрезе статьи «Материалы на содержание помещений». Стоимость материалов в основном не превышает 100 тыс.руб. Конкурсные процедуры для приобретения указанных материалов не проводились.;

- расходы на приобретение материалов по охране труда – 24,4 тыс.руб., со снижением относительно плана на 3,8 тыс.руб. Указанные расходы отражены в оборотно- сальдовой ведомости по счету 20.01, но подтверждение несения расходов по факту организация не представила, кроме того, по статье «материалы для содержания объектов электросетевого хозяйства» отражены расходы на материалы по охране труда. Таким образом, департамент признает данные расходы экономически не обоснованными. Расходы отнесены на убыток, который по регулируемой деятельности составил 3990,0 тыс.руб.

Услуги производственного характера

Фактические расходы по статье «*Услуги производственного характера*» составили 117,8 тыс.руб., что выше плана на 48,1 тыс.руб. (+69,1%) и учитывают расходы на услуги автотранспорта.

Плановая величина расходов по статье сформирована исходя из потребности в количестве выездов транспортных средств и стоимости часа оказанных услуг автотранспорта, предоставляемых ООО «ТГК-1», по договору на оказание транспортных услуг от 17.02.2014 № 14-05/14, по факту за отчетный год, с учетом индексации стоимости услуг.

Фактические расходы подтверждены карточкой счета по статье «Автоуслуги». Перерасход обусловлен привлечением дополнительной автотехники (краны, автовышки), необходимой для проведения ремонта объектов электросетевого хозяйства.

Затраты на оплату труда

Фактические расходы по статье «*Затраты на оплату труда*» в рассматриваемом периоде по отчету организации составили **4137,1 тыс.руб.**, что практически соответствует плановой величине 4142,8 тыс.руб. (99,9% к плану). В том числе, расходы на оплату труда прямого производственного персонала согласно расшифровке статей затрат по счету 20.01 за 2021 год – 2 538,0 тыс.руб.; расходы на оплату труда административно-управленческого персонала, относимая на регулируемую деятельность, – 1599,1 тыс.руб. согласно расшифровке статей затрат по счету 26 за 2021 год. В целом по организации расходы по заработной плате АУП составили 1861,5 тыс.руб., и распределены в соответствии с положением об учетной политике пропорционально полученной выручке.

Фактическая численность по данным статистической отчетности организации по форме П-4 составила 7 чел., что ниже плановой численности, рассчитанной на базовый период регулирования в количестве 11,3 чел., исходя из расчета нормативной численности персонала, произведенного в соответствии с «Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей» (Москва, 2004 год, ЦОТ Энерго). По объяснениям организации в ООО «Промышленная сетевая компания» помимо списочного состава работают совместители, при этом подтверждающей документации представлено не было.

Исходя из подтвержденных данных о средней численности персонала средняя заработная плата одного работника сложилась в размере 49 251 руб. в мес. с ростом к плановой величине на 18 699 руб. (+61,2%), что превышает величины среднемесячной заработной платы, начисленной в расчете на одного работника предприятий и организаций Новосибирской области по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха» за 2021 год, в размере 46 836 руб., согласно официальной статистической информации.

Прочие расходы

По указанной статье в отчетном периоде фактически израсходовано средств на сумму **836,9 тыс.руб.**, что выше планового показателя на 492,0 тыс.руб. (+142,7%), в том числе:

- общехозяйственные расходы – 172,7 тыс.руб., со снижением относительно плана на 51,7 тыс.руб., которые включают в себя расходы на услуги связи в размере 68,2 тыс.руб., информационные услуги – 48,1 тыс.руб., услуги по охране – 56,14 тыс.руб. Указанные расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26, подтверждены договорами на оказание услуг, и отнесены на регулируемую деятельность в соответствии с положением об учетной политике организации пропорционально полученной выручке;

- подготовка кадров – 77,9 тыс.руб., со снижением относительно плана на 18,6 тыс.руб., которые учитывают расходы на обучение по охране труда, расходы по обучению АУП;

- проведение медицинских осмотров – 12,8 тыс.руб., на выполнение предрейсовых осмотров;

- расходы на текущее обслуживание пожарной сигнализации в размере 45,0 тыс.руб., в соответствии с договорами на техническое обслуживание автоматической установки пожарной сигнализации, заключенными с ООО «Бастион» от 03.05.2012 № 103, от 01.10.2014 № 12/14;

- расходы на разработку веб сайта – 168,0 тыс.руб. по договорам, заключенным с ООО ЭНЕРДЖИ СОФТ ГРУП и отражены по карточке счета 20.01.;

- оплата прочих услуг сторонних организаций – 167,6 тыс.руб., из них: 112,0 тыс.руб. по выполнению работ по монтажу удаленного мониторинга объектов по радиоканалу; 55,6

тыс.руб. – прочие расходы, которые учитывают расходы по поверке приборов учета, мегаомметров, испытанию средств защиты от поражения электрическим током, и прочие работы, связанные с обслуживанием сопутствующих регулируемому виду деятельности объектов.

- прочие расходы – 192,9 тыс.руб., которые учитывают расходы по ремонту оргтехники – 19,6 тыс.руб., расходы на проведение электронных торгов – 15,0 тыс.руб., расходы по приобретению программного обеспечения – 22,1 тыс.руб., и расходы, отраженные в оборотно-сальдовой ведомости как «услуги по содержанию зданий и сооружений» - 136,2 тыс.руб. Следует отметить, что расходы в размере 136,2 тыс.руб. не подтверждены организацией, следовательно, департаментом не признаны экономически обоснованными. Расходы отнесены на убыток, который по регулируемой деятельности составил 3990,0 тыс.руб.

Прочие расходы по статье подтверждены карточками счета 20.01 в разрезе статей затрат, заключенными договорами, актами выполненных работ.

Фактические расходы по статье признаны департаментом экономически обоснованными в размере 700,7 тыс.руб.

Подконтрольные расходы из прибыли

Данная статья расходов учитывает расходы на оплату услуг банков, которые по факту составили 21,0 тыс.руб., что ниже плановой величины на 18,0 тыс.руб. (-46,1%).

Плановые расходы по статье на 2021 год сформированы в размере 39,0 тыс.руб. исходя из плановых расходов на 2020 год с учетом коэффициента индексации.

Снижение фактических расходов будет учтено при формировании НВВ на очередной долгосрочный период регулирования.

Неподконтрольные расходы

Фактическая величина **неподконтрольных расходов** составила **4 807,6 тыс.руб.**, со снижением относительно плана на 781,8 тыс.руб. (-14,0%).

Тепловая энергия на хозяйственные нужды и коммунальные услуги

Фактические расходы по статье составили 280,3 тыс.руб. (с учетом НДС), со снижением относительно плана на 173,2 тыс.руб. (-38,2%), что подтверждено счетами-фактурами и актами оказанных услуг.

Плановые расходы на тепловую энергию на 2021 год сформированы на основании расчета, произведенного исходя из фактических объемов потребления теплоэнергии, подтвержденных счетами-фактурами, действующих в 2020 году тарифов на тепловую энергию (с учетом НДС), отпускаемую ООО «ТГК-1», в соответствии с условиями договора №33-ТЭ от 01.09.2013, а также с учетом прогнозируемого департаментом роста тарифов на тепловую энергию, на 2 полугодие 2021 года в размере 4,6%, и составили 453,5 тыс.руб.

Существенное снижение фактических расходов относительно плана обусловлено перезаключением договора аренды нежилых помещений для размещения персонала ООО «Промышленная сетевая компания» и включением расходов на отопление в арендную плату.

Указанная экономия средств по статье в размере 173,2 тыс.руб. в соответствии с положениями п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний 98-э будет учтена при формировании НВВ на 2023 год (- ΔНВВ).

Расходы на уплату страховых взносов

Фактические размер расходов на уплату страховых взносов и отчислений на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составил **1239,2 тыс.руб.**, что на 20,2 тыс.руб. ниже плана (-1,6%), что обусловлено применением регрессивной шкалы. Указанные расходы подтверждены карточками счетов 20.01, 26, и сформированы по видам страхования. Фактический процент отчислений составил 30,0% при плановом 30,4%.

Указанная экономия средств по статье в размере 20,2 тыс.руб. в соответствии с положениями п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний 98-э будет учтена при формировании НВВ на 2022 год (- ΔНВВ).

Амортизация

Фактические расходы по статье «Амортизация» составили **2 427,6 тыс.руб.** со снижением относительно учтённых при формировании тарифов на 586,7 тыс.руб. (-19,5%), что обусловлено списанием части объектов основных средств.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний 98-э возникший указанный дополнительный доход в результате экономии средств по статье будет учтена при формировании НВВ на 2023 год как расходы, учтенные при установлении тарифов, но фактически не понесенные (-ΔНВВ).

За счёт средств амортизации организацией в 2021 году осуществлены следующие мероприятия по реконструкции объектов электросетевого хозяйства на общую сумму 320,9 тыс.руб. (с учётом НДС), а именно по реконструкции кабельной линии 10кВ от ГПП Заречная до РП-2 подстанции 2КТП-630 ТП-5 10 кВ, выполненной по договорам заключенным с ООО «НЭМО» от 05.07.2021 №23/МП-1 на сумму 81,1 тыс.руб., от 02.08.2021 № 23/МП-2 на сумму 89,1 тыс.руб., от 01.07.2021 № 23-ДР на сумму 62,7 тыс.руб., от 28.06.2021 № 23-ЗР на сумму 71,7 тыс.руб.

Указанные расходы подтверждены данными оборотно-сальдовой ведомости организации по счету 08.03 за 2021 год. Работы по реконструкции подтверждены актами о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств.

На основании акта от 31.08.2021 №1 увеличена стоимость реконструированной кабельной линии на сумму проведенной реконструкции.

Аренда

Плановые расходы на аренду нежилых помещений на 2021 год признаны экономически обоснованными в размере 445,1 тыс.руб., и сформированы исходя из фактических расходов по аренде, сложившихся за 2019 год, подтвержденные актами оказанных услуг, в соответствии с договорами аренды помещений от 01.08.2017 № 210, предназначенных для размещения цехового персонала и АУП, а также аренды помещения от 16.08.2017 № 211 для размещения электролаборатории. Стоимость аренды 1 кв.м. по договору от 01.08.2017 № 210 составляет 170 руб. за кв.м., по договору от 16.08.2017 № 211 – 220 руб. за кв.м. площади, что не превышает среднюю рыночную стоимость 1 кв. м. по Новосибирской области.

Фактические расходы по статье составили 491,7 тыс.руб., с ростом к плану на 46,7 тыс.руб. (10,5%). Рост расходов обусловлен заключением договора по аренде нежилых помещений (для размещения персонала) с 01.03.2021 № 36, площадью 144 кв. м. и стоимостью 220 руб. за 1 кв. м. Стоимость аренды не превышает среднюю рыночную стоимость 1 кв. м. по Новосибирской области.

Департаментом фактические расходы признаны экономически обоснованными. Перерасход средств по статье в размере 46,7 тыс.руб. в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний 98-э, подлежит учету при корректировке НВВ на 2023 год. (+ΔНВВ).

Налоги

Фактические расходы на уплату налогов составили 368,7 тыс.руб., со снижением относительно плана на 48,5 тыс.руб. (-11,6%), в том числе:

- по уплате земельного налога в размере 21,5 тыс.руб. (на уровне плана);
- транспортный налог – 5,4 тыс.руб. (на уровне плана);

- расходы на уплату налога на доход, относимые на регулируемую деятельность, составили 341,8 тыс.руб., со снижением относительно плана на 48,5 тыс.руб. Величина расходов по уплате налога по организации в целом составила 397,9 тыс.руб. и распределена по

видам деятельности пропорционально выручке в соответствии с положениями об учетной политике организации.

Расходы по статье подтверждены представленными копиями налоговых деклараций.

Сложившаяся по факту экономия средств на основании представленных отчетных материалов в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний 98-э, подлежит учету при корректировке НВВ на 2023 год. (-ΔНВВ)

2.4.3. Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче.

Расходы ООО «Промышленная сетевая компания» на приобретение потерь электрической энергии при её передаче по сетям организации в 2021 году в соответствии с договором от 02.06.2009 № 4001, заключенным с АО «Новосибирскэнергосбыт», по представленной организацией оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 составили 2 524,0 тыс.руб., что подтверждено счетами-фактурами, со снижением относительно планового показателя на 59,4 тыс.руб. (-2,3%).

Указанная экономия средств сложилась под влиянием следующих факторов:

- -490,2 тыс.руб. в результате снижения объема потерь в рамках нормативной величины за счет снижения объема услуг по передаче электрической энергии на 19,3%;
- -48,6 тыс.руб. в результате снижения величины фактической цены покупки потерь в сравнении с запланированным уровнем в пределах приобретения нормативного объёма потерь (цена, учтенная при формировании тарифов, - 2,64104 руб./кВтч (с НДС), по факту – 2,59136 руб./кВтч (с НДС));
- 479,4 тыс.руб. в виду наличия сверхнормативных потерь (норматив потерь – 2,98%, фактический процент потерь – 3,65%).

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 «ПСК» на 2023 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и формулой 8 Методических указаний № 98-э (Порядок расчета изложен в п. 2.3.5 настоящего Заключения).

2.4.4. Прибыль (убыток) от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2021 год (по бухгалтерскому учёту).

По итогам отчетного периода организацией получен убыток (по бухгалтерскому учёту) в размере 5249,0 тыс.руб. По регулируемому виду деятельности, исходя из понесенных расходов и полученной валовой выручки, сложился убыток в размере 3990,0 тыс.руб., что обусловлено, главным образом, перерасходам средств по статьям расходов, а так же наличием величины изъятия в сформированной на 2021 год НВВ в размере 996,4 тыс.руб.

2.4.5 Избыток средств (недополученный доход) по результатам регулируемой деятельности

В результате проведенного департаментом анализа за 2021 год установлено, что от деятельности по передаче электрической энергии у ООО «Промышленная сетевая компания» образовался недополученный доход в размере 2 431,9 тыс.руб., связанный с снижением объема услуг по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям организации (в том числе в части содержания электрических сетей – 1 934,0 тыс. руб., в части оплаты потерь – 497,9 тыс. руб.).

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

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

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

HBB_{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 (26476 МВт.ч*306,01 руб./МВт.ч=8 101,8 тыс.руб.).

Таким образом, сумма корректировки составит:

в части содержания сетей 10 035,8 тыс.руб.- 8 101,8 тыс.руб.= 1934,0 тыс.руб.

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

$$ПО_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi} \cdot N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{отп.\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп.\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.\phi}$ - 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 $i-2$;

Π_{i-2}^{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Согласно расчетам по формуле 8 Методических указаний № 98-э величина изъятия дополнительно полученного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составит: $2,98\% * 26,476 * 2591,36 - 26,476 * 2641,04 * 2,98\% = -39,2$ тыс. руб.

Таким образом, дополнительно полученный доход в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2021 год, в размере -39,2 тыс. руб. подлежит изъятию при формировании НВВ ООО «Промышленная сетевая компания» на 2023 год (- ΔНВВ).

Кроме того, в отчетном периоде у организации возник дополнительный доход, полученный в результате неиспользования средств, учтенных в тарифе, по неподконтрольным расходам в сумме 828,6 тыс.руб., в том числе по расходам на тепловую энергию – 173,2 тыс.руб., на амортизационные отчисления – 586,7 тыс.руб., на уплату страховых взносов – 20,2 тыс.руб., по уплате налога на доход - 48,5 тыс.руб. (- ΔНВВ)

Дополнительно понесенные, признанные экономически обоснованными, расходы сложились по аренде в размере 46,7 тыс.руб. (+ ΔНВВ)

В соответствии с п.7 Основ ценообразования и положениями Методических указаний № 98-э, указанные расходы должны быть учтены в составе НВВ, сформированной на 2023 год (+ΔНВВ, - ΔНВВ).

Таким образом, общая величина корректировки НВВ по итогам проведенного анализа деятельности ООО «Промышленная сетевая компания» за 2021 год составит 1112,9 тыс.руб. (+ ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая возмещению ООО «Промышленная сетевая компания» на 2023, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $1112,9 * 1,139 * 1,06 = 1343,6$ тыс.руб.

2.5. Анализ показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год с учетом достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг (за 2021 год) проведен в соответствии с Методическими указаниями (приказ Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (в ред. приказа Минэнерго РФ от 21.06.2017г. №544).

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, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы»), 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+K), где K - % 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 показателя 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 ($Psaidi$)

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

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=113шт.;

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

Таким образом:

$$Psaidi = 0/113 = 0$$

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 $Psai fi = 0$ (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 ($Psai fi$):

$$Psai fi = \frac{\sum_{j=1}^j N_j}{N_t},$$

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=113шт.;

Таким образом:

$$Psai fi = 0/113 = 0$$

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

K_{NKi} – 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 2023 год не проводится.

2.6. Анализ исполнения «Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»

Организацией предоставлена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности со сроком реализации на 2018-2021гг. Программа включает в себя: 1.Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии и при передаче электрической энергии; 2.Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2018г. №59-ЭЭ «Об установлении на период 2019-2021 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии», (далее приказ №59-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 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 2 к приказу №59-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», равное 0,59%.

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2020 году составили 3,3264%, где

$$3,3264\% = 0,9007 / (0,9007 + 26,1766) * 100,$$

в том числе 0,9007 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 26,1766 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2020года.

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

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 3,6533%, где

$$3,6533\% = 0,9740 / (0,9740 + 25,6870) * 100,$$

в том числе 0,9740 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 25,6870– отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2021года.

При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021год должен был составить $3,30677\% = 3,3264 - (3,3264 * 0,59/100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021год составил 3,6533%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $90,5146\% = 3,30677/3,6533 * 100$.

В приложении 3 к приказу №59-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%. В отчете организации целевой показатель сформулирован, как «Снижение расхода энергоресурсов на собственные нужды подстанций». Информация о фактическом выполнении данного целевого показателя отсутствует, так как РП-10кВ и ТП-10/0,4кВ работают без постоянного обслуживающего персонала и не отапливаются.
- 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 1м³ объема помещений по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 1%.

В отчете организации целевой показатель не дифференцирован на электрическую и тепловую энергии; сформулирован, как «Снижение расхода электрической и тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации». Информация о фактическом выполнении данного целевого показателя отсутствует, так как РП-10кВ и ТП-10/0,4кВ находятся без постоянного обслуживающего персонала и не отапливаются. В результате проведения ППР и ежегодных остановочных ремонтов, технологическое оборудование сетевой компании работает без аварий

- плановое значение целевого показателя «Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации», равное 100%. В отчете организации целевой показатель сформулирован, как «Увеличение доли установленных приборов учета энергоресурсов от общей потребности в оснащенности приборами учета». Информация о фактическом выполнении данного целевого показателя отсутствует, так как организация помещения арендует, потребляемые энергоресурсы предъявляются по нормативам.

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются (см. Таблицу 4)

Таблица 4

№	Наименование целевого показателя	Ед.	Значение	Мероприятия ²⁾	Затраты на
---	----------------------------------	-----	----------	---------------------------	------------

п/п		изм.	показателя ¹⁾		реализацию ³⁾	
			план	факт	план	факт
1	Снижение удельного объёма потерь электрической энергии в сетях, в том числе сверхнормативного	У.е.	0,0298	0,033		
2	Снижение расхода энергоресурсов на собственные нужды подстанций	РП-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ работают без постоянного обслуживающего персонала и не отапливаются				
3	Снижение расхода электрической и тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	Здания РП-10 кВ; ТП-10/0,4 кВ - без постоянного обслуживающего персонала и не отапливаются				
4	Увеличение доли установленных (планируемых к установке) приборов учёта энергоресурсов от общей потребности в оснащении приборами учёта	Административный и технический персонал сетевой компании располагается в арендованных помещениях, потребляемые энергоресурсы предъявляются по нормативам				
5	Снижение аварийности технологического оборудования	В результате проведения ППР и ежегодных остановочных ремонтов, технологическое оборудование сетевой компании работает без аварий				
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств	%			75	8

Согласно постановлению Правительства РФ от 27.09.2016 №971 «О внесении изменений в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в 2020 году необходимо было довести использование осветительных устройств с применением светодиодов до уровня: не менее 75% от общего объёма используемых осветительных устройств. Отчет организации выглядит следующим образом:

Общий объем используемых осветительных устройств (шт)	Осветительные устройства с использованием светодиодов (шт) – ФАКТ	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%)
252	252	100

3. Анализ основных технико-экономических и финансовых показателей ООО «Промышленная сетевая компания» в части осуществления регулируемой деятельности за 2022 год

Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «Промышленная сетевая компания» за 2022 год проведен департаментом по данным отчета предприятия по итогам производственно – хозяйственной деятельности за указанный период.

Следует отметить, что на 2022 год как на третий год долгосрочного периода регулирования, необходимая валовая выручка (НВВ) для осуществления регулируемой деятельности ООО «Промышленная сетевая компания» сформирована с применением метода индексации необходимой валовой выручки.

3.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса ООО «Промышленная сетевая компания» за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности, которая сформирована в целом по организации.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2022 год показал следующее.

Общая стоимость имущества Общества на конец отчетного периода составила 61111 тыс. руб. и увеличилась на 27080 тыс.руб. (+79,6%) по сравнению с 2021 годом. Увеличение обусловлено главным образом ростом основных средств организации за счет приобретения объектов электросетевого хозяйства.

Внеоборотные активы:

Внеоборотные активы на конец года отчетного периода увеличились относительно предыдущего года на 24465 тыс.руб. (+90,0%) и составили 51659 тыс.руб.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года увеличились относительно 2021 года на 2615 тыс.руб. (+38,2%) и составили на конец 2022 года 9452 тыс.руб.

В том числе:

- материально-производственные запасы Общества на конец 2022 года составили 955 тыс. руб., с увеличением относительно соответствующего показателя прошлого года в 2 раза.

- дебиторская задолженность на конец отчетного периода увеличилась на 3542 тыс.руб. (в 2 раза), и составила на конец отчетного периода 6859 тыс.руб.;

- НДС по приобретенным ценностям составил 824 тыс.руб., в предыдущих периодах данный показатель отсутствовал.

Снижение в оборотных активах произошло по показателю «денежные средства и денежные эквиваленты» на 2260 тыс.руб., на конец отчетного периода которые составили 801 тыс.руб. При этом удельный вес денежных средств в оборотных активах снизился с 44,8% до 8,5%.

Капитал и резервы:

Собственные средства Общества на конец отчетного периода составили 22869 тыс.руб. со снижением относительно 2021 года на 6805 тыс.руб.

Долгосрочные обязательства:

По состоянию на 31.12.2022 г. долгосрочные обязательства у организации отсутствуют, что также соответствует показателю прошлого отчетного периода.

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода увеличилась на 33885 тыс. руб. и составила 38242 тыс. руб. Краткосрочные обязательства в полном объеме представлены кредиторской задолженностью.

Чистый оборотный капитал в целом по организации на конец 2022 года составил -28790 тыс.руб., на конец 2021 года 2480 тыс. руб., что свидетельствует о превышении показателя краткосрочных обязательств над собственными средствами организации. Следовательно, организация не располагает необходимым объемом средств для погашения текущих обязательств.

Относительные показатели финансового состояния Общества за отчетный период приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели Общества за 2022 год

Таблица 5

Показатели платежеспособности			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1. Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,703	0,021
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,703	0,021
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	1,569	0,247
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1. Коэффициент автономии	>=0.5	0,872	0,374
2. Доля оборотных средств в активах		0,201	0,155
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,251	0,183
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	0,363	-3,046
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	0,084	-1,259
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	5,403	-30,147
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,813	0,874
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
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,000	1,000

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность Общества, в отчетном периоде снизился по отношению к предшествующему отчетному периоду, и не соответствует нормативно допустимому значению.

Перспективная платежеспособность организации на конец отчетного периода ухудшилась относительно предыдущего периода: коэффициент критической оценки находится существенно ниже оптимального значения. По итогам отчетного периода произошло снижение коэффициента текущей ликвидности по отношению к 2021 году, который на конец отчетного периода составил 0,247, и находится ниже необходимого уровня.

В отчетном периоде Общество не использовало заемный капитал.

Коэффициент автономии не соответствует оптимальному значению.

Кроме того, ухудшились показатели по коэффициенту маневренности, коэффициенту обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте, коэффициенту обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте – по итогам отчетного периода имеют отрицательные значения, что свидетельствует о плохой финансовой мобильности Общества.

Анализ финансового состояния Общества свидетельствует о значительном ухудшении финансового положения организации относительно предыдущего периода, отсутствие достаточного объема собственных средств не позволяет Обществу обеспечить погашение текущих обязательств.

3.2. Объем и структура электропотребления.

Объем и структура электропотребления ООО «Промышленная сетевая компания» за 2022 год приведена в таблице 6.

Таблица 6
млн.кВтч

Показатели	План 2022	Факт 2022	отклонение	%
1. Объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «Промышленная сетевая компания» всего, в том числе:	31,157	44,789	13,632	143,8
2. Технологический расход электроэнергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей, всего	0,928	2,644	1,716	284,9
<i>то же в процентах</i>	<i>2,98%</i>	<i>5,90%</i>		
в пределах норматива	0,978	1,294	0,366	139,5
сверх норматива	0	1,350	1,350	
3. Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям ООО «Промышленная сетевая компания»	31,819	42,145	11,916	139,4
Справочно: Объем услуг, оплаченный АО «РЭС»	31,157	30,890	-0,267	99,1

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «Промышленная сетевая компания» за 2022 год составил **44,789 млн.кВтч.** с ростом к плану на 13,632 млн.кВтч. (+43,8%).

Фактическая величина полезного отпуска электрической энергии из сети предприятия потребителям АО «Новосибирскэнергосбыт» по данным ООО «Промышленная сетевая компания» составила **42,145 млн.кВтч.**, с ростом к плану на 11,916 млн.кВтч. (+39,4%), что обусловлено приобретением в собственность и на правах аренды объектов электросетевого хозяйства и, соответственно, увеличением точек поставки электрической энергии.

Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери) в соответствии с представленными счетами-фактурами составил 2,644 млн.кВтч., что составляет 5,90% от отпуска в сеть организации, что превышает нормативную величину потерь, утвержденную на долгосрочный период регулирования в размере 2,98% от отпуска электроэнергии в сеть. Фактическая величина потерь электрической энергии подтверждена данными, представленными АО «Новосибирскэнергосбыт». Величина потерь в рамках норматива сложилась в размере 1,294 млн.кВтч., что выше плана на 0,366 млн.кВтч.

Объем электрической энергии, оплаченный котлодержателем АО «РЭС», составил 30,890 млн.кВтч.

3.3. Объем условных единиц обслуживаемого оборудования.

Суммарный размер условных единиц обслуживаемого оборудования на конец 2022 года составил 1598,43 у.е., что обусловлено принятием на баланс, а также заключением договоров аренды объектов электросетевого хозяйства. Указанный размер условных единиц оборудования был учтен при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год. Плановый размер условных единиц, учтенный на 2022 год, был сформирован на основании представленных организацией обосновывающих материалов в размере 367,04 у.е.

3.4. Анализ основных экономических показателей ООО «Промышленная сетевая компания» по регулируемой деятельности.

Основные экономические показатели по регулируемой деятельности за 2022 год приведены в таблице 7.

Таблица 7
тыс.руб.

Показатели	План 2022г.	Факт 2022г.	отклонение	в % к плану 2022г
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (80%) и методом сравнения аналогов (20%):	5 547,7	13 747,2	8 199,5	247,8
вспомогательные материалы	862,9	2 122,0	1 259,0	245,9
материалы на ремонт и ТО	670,7	1 751,7	1 081,0	261,2
материалы на ремонт и содержание зданий	96,9	184,9	88,0	190,7
расходы на приобретение спецодежды	66,5	76,9	10,4	115,6
материалы на охрану труда	28,7	26,4	-2,2	92,2
		81,9	81,9	
услуги производственного характера:	71,0	5 327,8	5 256,7	7 500,7
оперативно-техническое обслуживание		3 372,9	3 372,9	
ремонт		799,3	799,3	
метрологические услуги		69,8	69,8	
услуги кадастрового инженера		93,8	93,8	
создание системы ДСД		992,1	992,1	
расходы на оплату труда	4 222,5	5 544,4	1 321,9	131,3
прочие расходы в т.ч.:	351,5	724,1	372,6	206,0
общехозяйственные расходы	228,7	185,2	-43,5	81,0
подготовка кадров	98,3	58,1	-40,2	59,1
проведение медосмотров	24,5		-24,5	0,0
то пожарной сигнализации		50,4	50,4	
услуги охраны		148,3	148,3	
программное обеспечение		49,5	49,5	
информационные услуги		73,0	73,0	
консультационные услуги		159,6	159,6	
подконтрольные расходы из прибыли (услуги банков)	39,7	29,0	-10,7	73,0
Неподконтрольные расходы	5 312,0	7 097,8	1 785,8	133,6
тепловая энергия на хозяйственные нужды	496,8		-496,8	0,0
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	1 283,6	1 668,9	385,2	130,0
амортизация	2 652,8	3 346,4	693,5	126,1
аренда	445,1	1 052,7	607,7	236,5
налоги, всего:	433,6	1 029,8	596,2	237,5
налог на землю	21,5	22,4	0,9	104,2
транспортный налог	5,4	5,4	0,0	100,0
налог на имущество		492,7	492,7	
налог на доход	406,7	509,3	102,6	125,2
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	10859,6	20 845,0	9 985,4	191,9
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	2532,7	6 938,5	4 405,7	274,0
<i>Выпадающие доходы (изъятие средств)</i>	<i>-340,0</i>		340,0	0,0
Прибыль (убыток) от регулируемой деятельности		-14 843,1	-14 843,1	
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по передаче э/э, всего:	13 052,4	12 940,4	-112,0	99,1

в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	10 519,7	10 429,4	-90,3	99,1
на оплату технологического расхода (потерь)	2 532,7	2 511,0	-21,7	99,1
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб/кВтч	0,38833	0,23344	-0,1549	60,1
Однотарифный тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб/кВтч	0,48183	0,28964	-0,1922	60,1
Условные единицы	367,04	367,04	0,0	100,0

3.4.1. Выручка от осуществления деятельности по передаче электрической энергии ООО «Промышленная сетевая компания»

Оплата услуг по передаче электрической энергии осуществляется сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» в соответствии с договором от 30 апреля 2009 года № У-24-П.

В соответствии с представленным отчетом о финансовых результатах за 2022 год выручка ООО «Промышленная сетевая компания» составила 18 414 тыс.руб., в том числе по регулируемой деятельности с учетом компенсации технологического расхода электрической энергии при ее передаче (потери) в размере 12 940,4 тыс.руб., что практически соответствует плановой величине, равной 13 052,4 тыс.руб. (-112,0 тыс.руб. или -0,9%).

В том числе:

- на содержание объектов электросетевого хозяйства 10 429,4 тыс.руб., со снижением относительно сформированной на 2022 год плановой величины на 90,3 тыс.руб.;

- на оплату технологического расхода электрической энергии (потери) 2 511,0 тыс.руб., со снижением на 21,7 тыс.руб.

Взаиморасчеты с АО «РЭС» проводились по одноставочному тарифу, утвержденному для ООО «Промышленная сетевая компания» приказом департамента от 09.12.2021 № 419-ЭЭ «О корректировке на 2022 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочные периоды регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области».

3.4.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии ООО «Промышленная сетевая компания»

Фактические расходы ООО «Промышленная сетевая компания» за 2022 год на осуществление деятельности по содержанию объектов электросетевого хозяйства по отчету организации составили **20 845,0 тыс.руб.** что выше планового показателя на 9 985,4 тыс.руб. (+91,9%).

Подконтрольные расходы

Фактическая величина **подконтрольных расходов** по содержанию объектов электросетевого хозяйства составила 13 747,2 тыс.руб., с ростом к плану на 8199,5 тыс.руб. (+147,8%).

Анализ статей затрат показал следующее.

Вспомогательные материалы

На 2022 год плановые расходы по статье, с учетом применения метода сравнения аналогов при формировании эффективного уровня подконтрольных расходов для ООО «Промышленная сетевая компания», составили 862,9 тыс.руб., в том числе:

- расходы на материалы для проведения ремонтных работ и ТО объектов электросетевого хозяйства – 670,7 тыс.руб., из них 571,5 тыс.руб. расходы на материалы, необходимые для проведения ремонтных работ (уменьшены при формировании расходов на базовый год текущего ДПР на 241,4 тыс.руб. за счет применения метода сравнения аналогов), 99,2 тыс.руб. - расходы на материалы на содержание и ТО электротехнической лаборатории;

- расходы на материалы для текущего ремонта и содержания зданий подстанций и хозяйственных помещений – 96,9 тыс.руб., сформированы на ДПР согласно расчету потребности в материалах, исходя из фактических расходов за предыдущие отчетные периоды;

- расходы на спецодежду – 66,5 тыс.руб., сформированы на ДПП исходя из потребности, определенной в соответствии с Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, для 4 работников организации (в соответствии с заявкой организации), и стоимости спецодежды, не превышающей среднюю рыночную (с учетом НДС);

- расходы на приобретение материалов для охраны труда, с учетом смывающих средств – 28,7 тыс.руб., сформированы на текущий ДПП в соответствии со сложившимися по факту за 4 года предыдущего ДПП расходами, с учетом их индексации.

Фактические расходы по статье «*Вспомогательные материалы*» составили 2 122,0 тыс.руб. с ростом к плану на 1 259,0 тыс.руб. (+145,9%), в том числе:

- расходы на приобретение материалов для проведения ремонтных работ и технического обслуживания хоз. способом – 1 751,7 тыс.руб., с ростом к плану на 1 081,0 тыс.руб. (+161,2%). Согласно карточкам счета 20.01 произведено списание материалов в производство на сумму 1 701,4 тыс.руб. для проведения работ по ремонт силовых трансформаторов, замены кабельных линий, установки и опломбировки приборов учета, штукатурно-малярных и сварочных работ в трансформаторных ячейках и других работ по содержанию объектов электросетевого хозяйства; на сумму 50,4 тыс.руб. передано инструментов и инвентаря в эксплуатацию. Стоимость материалов в основном не превышает 100 тыс.руб. Конкурсные процедуры для приобретения указанных материалов не проводились;

- расходы по текущему ремонту и содержанию зданий подстанций и хозяйственных помещений в общей сумме 184,9 тыс.руб. согласно карточке счета 20.01 по статье «Материалы на содержание помещений», с ростом относительно плана на 88,0 тыс.руб. (+90,7%). Указанные расходы включают расходы на приобретение хозяйственного инвентаря, инструментов и материалов, отнесенных на текущее обслуживание и ремонта зданий подстанций и хозяйственных помещений, и в сумме составляют 134,5 тыс.руб. Кроме того, по статье отражены расходы по договору на техническое обслуживание автоматической установки пожарной сигнализации и системы оповещения, установленных в РП и ТП ООО «Промышленная сетевая компания», в размере 50,4 тыс.руб.;

- расходы на приобретение спец. одежды – 76,9 тыс.руб., с ростом к плану на 10,4 тыс.руб. (+15,6%), согласно карточке счета 20.01 по статье «Спец. одежда» произведена передача комплектов спецодежды в эксплуатацию;

- расходы на приобретение материалов по охране труда – 26,4 тыс.руб., со снижением относительно плана на 2,2 тыс.руб. (-7,8%). Указанные расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01, и учитывают расходы на приобретение хозяйственных и канцелярских товаров, смывающих средств, а также питьевой воды в сумме 21,7 тыс.руб. (из них 13,2 тыс.руб. – расходы на приобретение питьевой воды), а также расходы на проведение медицинских осмотров в размере 4,7 тыс.руб. (стоимость одного осмотра 2350 руб.), которые в плане не учитывались, и по которым организацией не представлено экономическое обоснование.

Таким образом, экономически обоснованными признаны расходы по статье в размере 2 104,1 тыс.руб., за исключением расходов, понесенных на приобретение питьевой воды и на проведение мед. осмотров.

Услуги производственного характера

Фактические расходы по статье «*Услуги производственного характера*» составили 5 327,8 тыс.руб., что выше плана на 5 256,7 тыс.руб. (+69,1%).

Плановая величина расходов учитывает расходы на услуги автотранспорта и сформирована на базовый год ДПП исходя из потребности в количестве выездов транспортных средств и стоимости часа оказанных услуг автотранспорта, предоставляемых ООО «ТГК-1», по договору на оказание транспортных услуг от 17.02.2014 № 14-05/14, по фактическим данным, с учетом индексации стоимости услуг.

Фактические расходы включают в себя расходы:

- на оперативно-техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства в размере 3 372,9 тыс.руб., в том числе:

- 3 292,9 тыс.руб. расходы по договору на эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от 01.09.2022 №09/22, заключенному с ООО «Сибсельмаш-Энергия», согласно которому стоимость обслуживания в месяц составляет 823,2 тыс.руб. (без НДС). Расходы обусловлены приобретением в собственность, а также на праве аренды с 01.08.2022 объектов электросетевого хозяйства находящихся ранее в эксплуатации у сетевой организации ОАО «НПО «Сибсельмаш». Расходы по договору осуществлялись с сентября по декабрь 2022 год и подтверждены актом выполненных работ.
 - 80,0 тыс.руб. расходы на опиловку кустарников и деревьев, находящихся в охранной зоне кабельной эстакады, в соответствии с представлением прокуратуры г. Бердска, на основании заключенного договора подряда и акта выполненных работ;
- проведение ремонтных работ – 799,3 тыс.руб., в том числе:
- 725,2 тыс.руб. на проведение работ по реконструкции РУ 10кВ РТП-1, заключенному с ООО «СтройЛЭП-Сервис» по результатам проведенной закупки у единственного поставщика. Стоимость работ по договору отражена в фактической смете расходов с НДС. Указанные расходы не отражены по 20 счету за 2022 год. Департамент считает необоснованным отнесение указанных расходов на статью «Услуги производственного характера», работы должны выполняться за счет амортизационных отчислений и отражаться как удорожание основного средства;
 - 74,1 тыс.руб. по договору подряда на восстановление КЛ-10кВ от 29.09.2022 №27/Р-22. В соответствии с условиями договора и на основании платежного поручения указанные расходы отражены в смете затрат с учетом НДС, учитывая что ООО «Промышленная сетевая компания» с 01.07.2022 перешла на общую систему налогообложения расходы признаются обоснованными в размере 61,7 тыс.руб., без учета НДС.

- метрологические услуги – 69,8 тыс.руб., в соответствии с договором, заключенным с ФБУ «Новосибирский ЦСМ» на проведение проверки и калибровки средств измерений, согласно которому стоимость услуг определяется по прейскуранту. В соответствии с актами выполненных работ расходы по договору составили 32,7 тыс.руб. без учета НДС;

- услуги кадастрового инженера – 93,8 тыс.руб., в соответствии с договором, заключенным с ООО «КИП» на проведение работ по подготовке технического плана по постановке на государственный кадастровый учет сооружения электроэнергетики (КЛ-10кВ), и подтверждены актом выполненных работ и платежным поручением;

- создание системы дистанционного сбора данных на объектах «промышленная площадка» по ул. Станционная, 38 – 992,1 тыс.руб. в соответствии с договором от 29.31.2022 №29/12, заключенным с ООО «Сибсельмаш-Энергия», согласно которому стоимость работы определена в размере 992,1 тыс.руб. с учетом НДС. Расходы подтверждены актами о приемке выполненных работ. При этом, указанные расходы не отнесены на 20 счет за 2022 год, а отражены в ведомости амортизации за 2022 год как основное средство, стоимостью 826,7 тыс.руб. (без учета НДС). Следовательно, Департамент считает необоснованным отнесение указанных расходов на статью «Услуги производственного характера».

Таким образом, суммарные расходы по статье, признанные экономически обоснованными, составили 3 561,1 тыс.руб.

Учитывая, что указанные расходы являются подконтрольными расходами, комплексная оценка расходов по услугам производственного характера будет произведена по итогам периода 2020-2023 годов при формировании НВВ и тарифов на 2025 год, как на первый год долгосрочного периода регулирования.

Затраты на оплату труда

Фактические расходы по статье «Затраты на оплату труда» в рассматриваемом периоде по отчету организации составили **5 544,4 тыс.руб.**, что выше плановой величины на 1321,9 тыс.руб. (+31,3%). Согласно расшифровке статей затрат, расходы на оплату труда прямого производственного персонала, относимые на счет 20.01 за 2022 год – 2 459,6 тыс.руб.;

расходы на оплату труда административно-управленческого персонала – 2 467,9 тыс.руб., относимые на счет 26 за 2022 год., на оплату труда цехового персонала – 616,9 тыс.руб., относимые на 23 счет.

Фактическая численность по данным формы отчетности «Расчет по страховым взносам» на конец года составила 15 чел., что выше плановой численности, рассчитанной на базовый период регулирования в количестве 11,3 чел., исходя из расчета нормативной численности персонала, произведенного в соответствии с «Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей» (Москва, 2004 год, ЦОТ Энерго), что обусловлено увеличением количества объектов электросетевого хозяйства.

Исходя из имеющихся данных о средней численности персонала средняя заработная плата одного работника сложилась в размере 30 802 руб. в мес. Со снижением относительно плановой величины на 330 руб. (-1,1%).

Следует отметить, что фактическая средняя заработная плата ООО «Промышленная сетевая компания» не превышает фактическую номинальную среднемесячную заработную плату, начисленную в расчете на одного работника предприятий и организаций Новосибирской области по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха», которая за 2022 год составила 55 121,4 руб. согласно официальной статистической информации.

Департаментом признаны экономически обоснованным расходы по статье в размере 4 791,8 тыс.руб. с учетом распределения расходов на оплату труда административно-управленческого персонала по видам деятельности организации согласно положениям Учетной политике ООО «Промышленная сетевая компания» пропорционально полученной выручке организации. Доля отнесения на регулируемую деятельность составила 69,5%.

Комплексная оценка перерасхода средств по оплате труда, признанного департаментом экономически обоснованным, будет дана департаментом по итогу периода 2020-2023 годов при формировании НВВ и тарифов на 2025 год, как на первый год долгосрочного периода регулирования.

Прочие расходы

По указанной статье в отчетном периоде фактически израсходовано средств на сумму **724,1 тыс.руб.**, что выше планового показателя на 372,6 тыс.руб. (+106,0%), в том числе:

- общехозяйственные расходы – 185,2 тыс.руб., со снижением относительно плана на 43,5 тыс.руб., которые включают в себя расходы на информационные услуги – 32,2 тыс.руб., услуги связи в размере 65,9 тыс.руб., приобретение канцелярии и хоз. инвентаря -87,1 тыс.руб. Указанные расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26, и отнесены на регулируемую деятельность в соответствии с положением об учетной политике организации пропорционально полученной выручке;

- подготовка кадров – 58,1 тыс.руб., со снижением относительно плана на 40,2 тыс.руб. (-40,9%), в том числе по счету 20.01 – 22,1 тыс.руб., которые учитывают расходы на обучение по охране труда, подготовку электротехнического персонала, по счету 23 – 36,0 тыс.руб., которые учитывают расходы по образовательным услугам, предоставляемым УФК по Новосибирской области;

- расходы на текущее обслуживание пожарной сигнализации в размере 50,4 тыс.руб., в соответствии с карточкой счета 20.01, на основании договоров на техническое обслуживание автоматической установки пожарной сигнализации, заключенных с ООО «Бастион» от 03.05.2012 № 103, от 01.10.2014 № 12/14;

- услуги охраны – 148,3 тыс.руб., по договорам на оказание услуг по охране на объектах электросетевого хозяйства;

- расходы по приобретению и информационной поддержке программного обеспечения, приобретение лицензий – 49,5 тыс.руб., согласно заключенным договорам с ПФ СКБ Контур и ООО "СофтЛайн Интернет Трейд";

- расходы на информационные услуги – 73,0 тыс.руб., которые учитывают расходы на консультационные услуги по ведению закупочной деятельности, по подготовке документации и

определению поставщика (подрядчика). Расходы подтверждены актами выполненных работ и отражены по счету 20.01 статьи «Информационные Услуги»;

- оплата консультационных услуг – 159,6 тыс.руб., в соответствии с карточкой счета 20.01 статьи «консультационные услуги», и обусловлены по объяснению организации необходимостью дополнительно привлекать специалиста при объединении компаний, расходы понесены в период с сентября по ноябрь 2022 года.

Фактические расходы признаны экономически обоснованными в полном размере. Комплексная оценка расходов по статье будет дана по итогам периода 2020-2023 годов при формировании НВВ и тарифов на 2025 год, как на первый год долгосрочного периода регулирования.

Подконтрольные расходы из прибыли

Данная статья расходов учитывает расходы на оплату услуг банков, которые по факту составили 29,0 тыс.руб., что ниже плановой величины на 10,7 тыс.руб. (-27,0%).

Плановые расходы по статье на 2022 год сформированы в размере 39,7 тыс.руб. исходя из плановых расходов на 2020 год, принятые по фактическим данным за соответствующий период регулирования, с учетом коэффициента индексации.

Снижение фактических расходов будет учтено при формировании НВВ на очередной долгосрочный период регулирования.

Неподконтрольные расходы

Фактическая величина **неподконтрольных расходов** составила **7 097,8 тыс.руб.**, с ростом к плану на 1 785,8 тыс.руб. (+33,6%).

Тепловая энергия на хозяйственные нужды и коммунальные услуги

Плановые расходы на тепловую энергию на 2022 год были учтены департаментом в размере 496,8 тыс.руб., и сформированы на основании расчета, произведенного исходя из фактических объемов потребления теплоэнергии в отчетном периоде, действующих в 2021 году тарифов на тепловую энергию (с учетом НДС), отпускаемую ООО «ТГК-1», в соответствии с условиями договора №33-ТЭ от 01.09.2013, подтвержденных счетами-фактурами, а также с учетом прогнозируемого департаментом роста тарифов на тепловую энергию на 2 полугодие 2022 года в размере 5,2%.

Фактические расходы по статье в отчетном периоде организацией не осуществлялись, что обусловлено перезаключением договора аренды нежилых помещений для размещения персонала ООО «Промышленная сетевая компания» и включением расходов на отопление в арендную плату.

Таким образом, экономия средств по статье в размере 496,8 тыс.руб. в соответствии с положениями п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний 98-э будет учтена при формировании НВВ на 2024 год (- ΔНВВ).

Расходы на уплату страховых взносов

Фактический размер расходов на уплату страховых взносов и отчислений на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составил **1 668,9 тыс.руб.**, что на 385,2 тыс.руб. выше плана (+30,0%), что обусловлено ростом фактических расходов на оплату труда. Указанные расходы подтверждены карточками счетов 20.01, 23, 26, и сформированы по видам страховых взносов. Фактический процент отчислений составил 30,1% при плановом 30,4%.

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы по статье в размере 1 456,7 тыс.руб., с ростом к плану на 173,0 тыс.руб., рассчитанные исходя из признанного экономически обоснованного размера ФОТ и планового процента отчислений от ФОТ.

Признанный экономически обоснованным перерасход средств по статье в размере 173,0 тыс.руб. в соответствии с положениями п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний 98-э будет учтен при формировании НВВ на 2024 год (+ ΔНВВ).

Амортизация

Фактические расходы по статье «Амортизация» составили **3 346,4 тыс.руб.** с ростом относительно учтенных при формировании тарифов на 693,5 тыс.руб. (+26,1%), что обусловлено постановкой на баланс вновь введенных и приобретенных объектов основных средств.

При проведении анализа расходов по указанной статье установлено, что в представленных организацией амортизационных ведомостях срок использования части объектов не соответствует максимальным срокам полезного использования, установленных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1, а также часть вновь введенного имущества не является амортизируемым имуществом ввиду того, что его стоимость не превышает 40 000 руб., что не соответствует положениям п. 11 Учетной политики для целей бухгалтерского учета организации.

Департаментом произведен перерасчет фактического размера амортизационных отчислений с учетом вновь введенного оборудования по максимальным срокам полезного использования, а также с учетом исключения имущества не относящегося к амортизируемому.

В результате фактические расходы на амортизационные отчисления признаны экономически обоснованными в размере 2 859,4 тыс.руб., с превышением плана на 206,6 тыс.руб. и, в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний 98-э перерасход средств будет учтен при формировании НВВ на 2024 год (+ΔНВВ).

Организацией были проведены работы по реконструкции кабельной линии 10кВ от ГПП Заречная до РП-1 в размере 604,3 тыс.руб. (без учета НДС), работы по созданию системы ДСД в размере 826,7 тыс.руб. (без учета НДС). Расходы отражены по счету 08.03 и подтверждены актами о приеме-сдаче выполненных работ.

Аренда

Плановые расходы на аренду нежилых помещений на 2022 год признаны экономически обоснованными в размере 445,1 тыс.руб., и сформированы исходя из фактических расходов по аренде, сложившихся за 2020 год, подтвержденные актами оказанных услуг, в соответствии с договорами аренды помещений от 01.08.2017 № 210, предназначенных для размещения цехового персонала и АУП, а также аренды помещения от 30.10.2020 № 14 для размещения электролаборатории. Стоимость аренды 1 кв.м. по договору от 01.08.2017 № 210 составляет 170 руб. за кв.м., по договору от 30.10.2020 № 14 – 220 руб. за кв.м. площади, что не превышает среднюю рыночную стоимость 1 кв. м. по Новосибирской области.

Заявленные организацией расходы по аренде объектов электросетевого хозяйства по договорам от 01.09.2016 № 166, от 01.09.2016 № 167, от 01.11.2016 № 01-11/2016, от 01.09.2016 № 72Д, от 31.12.2015 № 143, от 31.12.2015 № 144 не учтены департаментом при формировании НВВ на 2022 год так как представленные обосновывающие материалы не соответствуют требованиям пп.5 п. 28 Основ ценообразования, ввиду отсутствия подтверждения начисления амортизации и уплаты налога на имущество арендодателями.

Фактические расходы по статье составили 1052,7 тыс.руб., с ростом к плану на 607,7 тыс.руб. (+136,5%).

Из них:

- 390,6 тыс.руб. – расходы по договорам аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.09.2016 № 166, от 31.12.2015 № 143, от 01.11.2016 № 01-11/2016, от 01.09.2016 № 72Д;

- 513,0 тыс.руб. на аренду помещений для размещения цехового персонала, а также электролаборатории, в том числе: по договору №36, действующему в январе – 31,7 тыс.руб., по договору №66, действующему с февраля по декабрь – 400,7 тыс.руб., по договорам № 14 и №50 по аренде помещения под электролабораторию – 80,6 тыс.руб.;

- 149,0 тыс.руб. расходы по договору №35Д, действующего с апреля по декабрь 2022 года, по аренде офисных помещений.

Департаментом фактические расходы признаны экономически обоснованными в размере 662,1 тыс.руб., с ростом к плану на 217,0 тыс.руб., в соответствии с действующими в отчетном периоде договорами аренды помещений для размещения цехового персонала и электролаборатории, а также по договору №35Д по аренде офисных помещений, необходимость которого обусловлена увеличением фактической численности персонала за счет приобретения в собственность и на правах аренды объектов электросетевого хозяйства, находящихся ранее у ТСО ОАО НПО «Сибсельмаш».

Признанный экономически обоснованным перерасход средств по статье в размере 217,0 тыс.руб. в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний 98-э, подлежит учету при корректировке НВВ на 2024 год. (+ΔНВВ).

Налоги

Фактические расходы на уплату налогов составили 1 029,8 тыс.руб., с ростом к плану на 596,2 тыс.руб. (+137,5%), в том числе:

- по уплате земельного налога в размере 22,4 тыс.руб. (с ростом к плану на 0,9 тыс.руб.);
- транспортный налог – 5,4 тыс.руб. (на уровне плана);
- налог на имущество – 492,7 тыс.руб., возникновение расходов обусловлено переходом организации с 01.07.2022 на основную систему налогообложения, налоговая база согласно налоговой декларации определяется с 01.07.2022г.

- расходы на уплату налога на доход, отнесенные на регулируемую деятельность, составили 509,3 тыс.руб., с ростом к плану на 102,6 тыс.руб. (+25,2%) и отражены в налоговой декларации. Расходы по налогу понесены за 6 месяцев 2022 года, так как с 01.07.2022 ООО «Промышленная сетевая компания» перешло на основную систему налогообложения. Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 90 организацией получены доходы по прочим видам деятельности, соответственно сумма налога, отраженная в декларации, должна быть распределена по видам деятельности. Департамент считает обоснованным размер налога на доход, отнесенного на регулируемую деятельность, - 378,3 тыс.руб., рассчитанный исходя из полученной от деятельности по передаче электрической энергии выручке за 6 месяцев 2022 года, со снижением относительно плана на 28,4 тыс.руб.

Расходы по статье подтверждены представленными копиями налоговых деклараций, карточками счета по соответствующим статьям.

Таким образом, перерасход средств на уплату налогов признан экономически обоснованным в размере 465,2 тыс.руб. и, в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний 98-э, подлежит учету при корректировке НВВ на 2024 год. (+ΔНВВ)

3.4.3. Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче.

Расходы ООО «Промышленная сетевая компания» на приобретение потерь электрической энергии при её передаче по сетям организации в 2022 году в соответствии с договором от 02.06.2009 № 4001, заключенным с АО «Новосибирскэнергообл», составили 6 418,9 тыс.руб. (без учета НДС), что подтверждено счетами-фактурами. Исходя из того, что организация до 01.07.2022 г. применяла упрощенную систему налогообложения фактические расходы на покупку потерь за 2022 год составили 6 938,5 тыс.руб., с ростом относительно планового показателя на 4 405,7 тыс.руб.

Указанный перерасход средств сложился под влиянием следующих факторов:

- 999,5 тыс.руб. в результате роста объема потерь в рамках нормативной величины за счет увеличения объема услуг по передаче электрической энергии на 39,4%;
- -135,3 тыс.руб. в результате снижения величины фактической цены покупки потерь в сравнении с запланированным уровнем в пределах приобретения нормативного объёма потерь (цена, учтенная при формировании тарифов, - 2,72866 руб./кВтч (с НДС), по факту – 2,62416 руб./кВтч (с учетом НДС до 01.07.2022г.);

- 3 541,5 тыс.руб. в виду наличия сверхнормативных потерь (норматив потерь – 2,98%, фактический процент потерь – 5,9%).

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 «ПСК» на 2024 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и формулой 9.9 Методических указаний № 98-э (Порядок расчета изложен в п. 2.3.5 настоящего Заключение).

3.4.4. Прибыль (убыток) от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2022 год (по бухгалтерскому учёту).

По итогам отчетного периода организацией получен убыток (по бухгалтерскому учёту) в размере 6805 тыс.руб. По регулируемому виду деятельности, исходя из понесенных расходов и полученной валовой выручки, сложился убыток в размере 14 843,1 тыс.руб., что обусловлено, главным образом, перерасходам средств по статьям подконтрольных расходов и расходов на оплату потерь, в связи с принятием на обслуживание объектов электросетевого хозяйства.

3.4.5 Избыток средств (недополученный доход) по результатам регулируемой деятельности

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

$$13\,052,4 - 12\,940,4 = \mathbf{112,0 \text{ тыс.руб.}}$$

При этом, учитывая, что тариф на передачу для ООО «Промышленная сетевая компания» на 2022 год установлен в размере 418,92 руб./кВтч. с учетом НДС, с 01.07.2022 ООО «Промышленная сетевая компания» утратило право на применение упрощенной формы налогообложения и перешло на общую систему налогообложения и расчеты за услуги по передаче электроэнергии производились котлодержателем АО «РЭС» с учетом выставления НДС на утвержденный тариф. Таким образом, из полученной организацией НВВ необходимо исключить дополнительно полученный доход на сумму выставленного с 01.07.2022 НДС в размере **1 105,9 тыс.руб.** (- ΔHBB).

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

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

где:

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

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

$Ц_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

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

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

Согласно расчетам по формуле 9.9 *Методических указаний № 98-э* величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит: $43,439 * 2,98\% * 2624,16 - 31,157 * 2,98\% * 2728,66 = 864,2$ тыс. руб.

В отчетном периоде у организации возникли дополнительные расходы, недоиспользованные средства, которые в соответствии с п.7 Основ ценообразования будут учтены при корректировке тарифа на 2024 год, в том числе:

дополнительные расходы в части содержания объектов электросетевого хозяйства, признанные департаментом экономически обоснованными в размере 1 061,8 тыс.руб. (+ΔНВВ), в том числе:

- на уплату страховых взносов – 173,0 тыс.руб.,
- амортизационные отчисления – 206,6 тыс.руб.,
- по расходам на уплату налогов – 465,2 тыс.руб.,
- по расходам на аренду – 217,0 тыс.руб.;

дополнительный доход в связи с недоиспользованием средств, учтенных в тарифе, по неподконтрольным расходам в размере 496,8 тыс.руб. по статье «тепловая энергия на хозяйственные нужды» (-ΔНВВ).

В соответствии с п.7 Основ ценообразования и положениями *Методических указаний № 98-э*, указанные расходы должны быть учтены в составе НВВ, сформированной на 2024 год (+ΔНВВ, - ΔНВВ).

Таким образом, общая величина корректировки НВВ по итогам проведенного анализа деятельности ООО «Промышленная сетевая компания» за 2022 год составит 435,3 тыс.руб. (+ ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 *Методических указаний № 98-э* указанная сумма корректировки, подлежащая возмещению ООО «Промышленная сетевая компания» на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $435,3 * 1,058 * 1,072 = 493,7$ тыс.руб.

3.5. Анализ показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии

Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг (за 2022 год) проведен в соответствии с *Методическими указаниями* (приказ Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении *Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций*» (в ред. приказа Минэнерго РФ от 21.06.2017г. №544).

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, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы»), далее приказ №754-ЭЭ.

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

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

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.

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

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети =1

где $1 = 0,5 \times 1 + 0,5 \times 1$

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, $1 < 1 \times (1 + 0,30) = 1,30$. 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 показателя 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=113шт.;

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

Таким образом:

$$P_{saidi} = 0/113 = 0$$

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=113шт.;

Таким образом:

$$P_{saifi} = 0/113 = 0$$

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.

3.6. Анализ исполнения «Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»

Организацией предоставлена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности со сроком реализации на 2022-2024гг. Программа включает в себя: 1.Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии и при передаче электрической энергии; 2.Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 30.03.2021г. №47-ЭЭ «Об установлении на период 2022-2024 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии», (далее приказ №47-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 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 2 к приказу №47-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», равное 0,51%.

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

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 3,6533%, где

$$3,6533\% = 0,9740 / (0,9740 + 25,6870) * 100,$$

в том числе 0,9740 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 25,6870 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2021года.

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2022 году составили 5,90%, где

$$5,90\% = 2,644 / (2,644 + 42,145) * 100,$$

в том числе 2,644 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 42,145 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса 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 $3,6347\% = 3,6533 - (3,6533 * 0,51 / 100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022год составил 5,90%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $61,6\% = 3,6347 / 5,90 * 100$.

В приложении 3 к приказу №47-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%. В отчете организации целевой показатель сформулирован, как «Снижение расхода энергоресурсов на собственные нужды подстанций». Информация о фактическом выполнении данного целевого показателя отсутствует, так как РП-10кВ и ТП-10/0,4кВ работают без постоянного обслуживающего персонала и не отапливаются.
- 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 1м³ объема помещений по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 1%.

В отчете организации целевой показатель не дифференцирован на электрическую и тепловую энергии; сформулирован, как «Снижение расхода электрической и тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации». Информация о фактическом выполнении данного целевого показателя отсутствует, так как РП-10кВ и ТП-10/0,4кВ находятся без постоянного обслуживающего персонала и не отапливаются. В результате проведения ППР и ежегодных остановочных ремонтов, технологическое оборудование сетевой компании работает без аварий

- плановое значение целевого показателя «Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации», равное 100%. В отчете организации целевой показатель сформулирован, как «Увеличение доли установленных приборов учета энергоресурсов от общей потребности в оснащении приборами учета». Информация о фактическом выполнении данного целевого показателя отсутствует, так как организация помещения арендует, потребляемые энергоресурсы предъявляются по нормативам.

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются (см. Таблицу 8)

Таблица 8

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Значение показателя ¹⁾		Мероприятия ²⁾	Затраты на реализацию ³⁾	
			план	факт		план	факт
1	Снижение удельного объема потерь электрической энергии в сетях, в том числе сверхнормативного	У.е.	0,02 98	0,03 3			
2	Снижение расхода энергоресурсов на собственные нужды подстанций	РП-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ работают без постоянного обслуживающего персонала и не отапливаются					
3	Снижение расхода электрической и тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях,	Здания РП-10 кВ; ТП-10/0,4 кВ - без постоянного обслуживающего персонала и не					

	находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	отапливаются				
4	Увеличение доли установленных (планируемых к установке) приборов учёта энергоресурсов от общей потребности в оснащении приборами учёта	Административный и технический персонал сетевой компании располагается в арендованных помещениях, потребляемые энергоресурсы предъявляются по нормативам				
5	Снижение аварийности технологического оборудования	В результате проведения ППР и ежегодных остановочных ремонтов, технологическое оборудование сетевой компании работает без аварий				
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств	%			75	8

Согласно постановлению Правительства РФ от 27.09.2016 №971 «О внесении изменений в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в 2020 году необходимо было довести использование осветительных устройств с применением светодиодов до уровня: не менее 75% от общего объема используемых осветительных устройств. Отчет организации выглядит следующим образом:

Общий объем используемых осветительных устройств (шт)	Осветительные устройства с использованием светодиодов (шт) – ФАКТ	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%)
252	252	100

4. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Промышленная сетевая компания» в части осуществления регулируемой деятельности за 1 полугодие 2023 года

4.1. Объём и структура электропотребления

Объём и структура электропотребления ООО «Промышленная сетевая компания» за 1 полугодие 2023 года приведена в таблице 9.

Таблица 9
Млн.кВтч

Показатели	План 1 полугодие 2023	Факт 1 полугодие 2023	отклонение	%
1. Объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «ПСК» всего, в том числе:	37,452	46,253	8,801	123,5%
2. Технологический расход электроэнергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей, всего	1,116	2,000	0,884	179,2%
<i>то же в процентах</i>	2,98%	4,32%	0,013	145,1%

нормативные потери	1,116	1,359	0,243	121,8%
сверхнормативные потери		0,641	0,641	
3. Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям ООО «ПСК»	36,336	44,253	7,917	121,8%

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «Промышленная сетевая компания» составил в отчетном периоде **46,253 млн.кВтч.** с ростом относительно плана на 8,801 млн.кВтч. (+23,5%).

Фактическая величина полезного отпуска электрической энергии из сети предприятия потребителям АО «Новосибирскэнергосбыт» составила **44,253 млн.кВтч.**, что выше плановой величины на 7,917 млн.кВтч. (+21,8%), что связано с ростом объемов производства у потребителей и, соответственно, электропотребления.

Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери) составил 2,000 млн.кВтч, что составляет 4,32% от отпуска в сеть, что превышает уровень утвержденного норматива потерь, который составляет 2,98%, за счет наличия сверхнормативных потерь.

4.2. Анализ основных экономических показателей ООО «Промышленная сетевая компания» по регулируемой деятельности.

Основные экономические показатели по регулируемой деятельности за 1 полугодие 2023 года приведены в таблице 10.

Таблица 10

Показатели	План I полугодие 2023 года	Факт I полугодие 2023 года	Отклонение	В % к плану
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%):	10 587,8	9 225,4	-1 362,4	87,1%
вспомогательные материалы	2 032,0	962,0	-1 070,0	47,3%
услуги производственного характера	129,7	5 138,5	5 086,1	9808,8%
расходы на оплату труда	7 711,6	2 707,4	-5 004,2	35,1%
прочие расходы	642,0	393,8	-248,2	61,3%
подконтрольные расходы из прибыли (услуги банков)	72,6	23,8	-48,8	32,7%
Неподконтрольные расходы	5 537,2	6 945,3	1 408,1	125,4%
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	2 344,3	852,9	-1 491,5	36,4%
амортизация	1 839,9	1 820,3	-19,6	98,9%
аренда	1 339,6	4 255,4	2 915,8	317,7%
налоги, всего:	13,5	16,8	3,4	124,9%
налог на землю	10,8	14,1	3,4	131,2%
транспортный налог	2,7	2,7	0,0	100,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	16 125,1	16 170,7	45,7	100,3%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	3082,7	7 166,5	4 083,8	232,5%
<i>Выпадающие доходы (изъятие средств)</i>	671,82		-671,8	0,0%
<i>Прибыль (убыток) от осуществления деятельности</i>		-350,2	-350,2	
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по передаче э/э, всего:	19 423,4	22 987,0	3 563,6	118,3%
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	16 340,7	19 338,7	2 998,0	118,3%
на оплату технологического расхода (потерь)	3 082,7	3 648,3	565,6	118,3%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб/кВтч	0,43631	0,41811	-0,0182	95,8%
Одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб/кВтч	0,51862	0,49698	-0,0216	95,8%
Условные единицы	1 598,4	1 598,4	0,0	100,0%

Выручка от осуществления деятельности по передаче электрической энергии ООО «Промышленная сетевая компания» за 1 полугодие 2023 года.

В отчётном периоде организация получила доход по регулируемому виду деятельности в размере **22987,0 тыс.руб.** (с учетом компенсации технологического расхода электрической энергии при ее передаче (потери) в размере **3648,3 тыс.руб.**), с ростом относительно плана на 3563,6 тыс.руб. (+18,3%). Рост выручки обусловлен увеличением объема оплачиваемого сальдоперетока электрической энергии по сетям организации. Оплата услуг ООО «ПСК» по передаче электрической энергии осуществлялась в отчётном периоде по одноставочному тарифу.

Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии ООО «Промышленная сетевая компания» за 1 полугодие 2023 года.

Фактические расходы ООО «Промышленная сетевая компания» за 1 полугодие 2022 года по содержанию объектов электросетевого хозяйства составили **16 170,7 тыс.руб.** что практически соответствует плану (+45,7 тыс.руб., 0,3%).

Анализ статей себестоимости показал следующее.

Подконтрольные расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

В целом подконтрольные расходы составили **9 225,4 тыс.руб.**, что ниже плана на 1362,4 тыс.руб. (-12,9%).

Экономия средств сложилась по статьям:

- «Вспомогательные материалы» в размере 1070,0 тыс.руб. (-52,7%).
- «Расходы на оплату труда» - 5004,2 тыс.руб. (-64,9%);
- «Прочие расходы» в размере 248,2 тыс.руб. (-38,7%);

Наряду с экономией средств наблюдается перерасход по статье «Услуги производственного характера» в размере 5086,1 тыс.руб., что обусловлено нехваткой собственного персонала для обслуживания впервые учтенных в 2023 году объектов электросетевого хозяйства и заключением договоров подряда на содержание данных объектов.

Неподконтрольные расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

В целом неподконтрольные расходы составили **6945,3 тыс.руб.** с ростом к плану на 1408,1 тыс.руб. (+25,4%).

Перерасход средств сложился в основном за счет увеличения расходов по статье «Аренда» - +2915,8 тыс.руб. (+217,7%).

Экономия средств сложилась по статьям:

- «Амортизация» в размере 19,6 тыс.руб. (-1,1%),
- «Страховые взносы» - 1491,5 тыс.руб. (-63,6%).

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу потребителям, присоединенным к сетям предприятия

Согласно данным, представленным ООО «Промышленная сетевая компания», фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях в 1 полугодии 2023 года составили 7166,5 тыс.руб., что выше плановой величины на 4083,8 тыс.руб. (+132,5%), что обусловлено помимо увеличения объема услуг по передаче электрической энергии наличием сверхнормативных потерь и ростом средней цены покупки потерь относительно учтенной при установлении тарифов на 2023 год.

Прибыль

В результате деятельности в отчетном периоде, исходя из полученной выручки за услуги по передаче электрической энергии и понесенных расходов, у организации сложился убыток в размере 350,2 тыс.руб., обусловленный, главным образом, ростом расходов на покупку потерь электрической энергии и расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства.

Оценка регулируемой деятельности организации будет дана департаментом по итогам 2023 года.

III. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «Промышленная сетевая компания» в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

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

Уточненный индекс потребительских цен, определенный в соответствии с базовым сценарием Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г., составляет на 2024 г. 107,2 %.

Количество активов принято департаментом в размере 1 664,80 условных единиц (у.е.), что выше показателя, учтенного на предыдущий период регулирования на 66,37 у.е., за счет приобретения в собственность, а также по договорам аренды объектов электросетевого хозяйства (ПРИЛОЖЕНИЕ 1). Организацией, в соответствии с уточненным предложением по корректировке НВВ и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, заявлен объем условных единиц в размере 1716,455 у.е. Снижение относительно предложения организации обусловлено исключением объектов по которым не подтверждено право владения зданиями ТП, в которых находится электросетевое оборудование трансформаторных подстанций, принадлежащее ООО «Промышленная сетевая компания» на праве собственности (ТП-5, ТП-7, ТП-9, ТП-19), в виду того, что трансформаторная подстанция является единым комплексом.

Величина подконтрольных расходов сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2023 г.), скорректированных на коэффициент индексации (по каждому расчетному году долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов), учитывающий индекс эффективности подконтрольных расходов, прогнозное (а при наличии фактическое) годовое значение индекса потребительских цен, индекс изменения количества активов, рассчитанный с учетом коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и среднегодового (планируемого, а при наличии фактического) количества условных единиц, и составит 23 091,2 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 от 31 октября 2023 г. № 155, 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. Кроме того, фактическое количество условных единиц в 2022 году учитывает объекты, находящиеся ранее у ТСО ОАО НПО Сибсельмаш, НВВ на содержание которых была учтена при формировании единых котловых тарифов на 2022 год.

Величина неподконтрольных расходов на 2024 г. составит 18 371,0 тыс.руб.

Расходы на аренду

Организацией заявлены расходы по аренде в размере 11 757,7 тыс.руб., в том числе:

- 10 900,5 тыс.руб. – аренда объектов электросетевого хозяйства;

- 857,2 тыс.руб. – аренда нежилых помещений для размещения персонала и

электролаборатории.

В обоснование расходов по аренде объектов электросетевого хозяйства представлены следующие договоры:

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «Меркас» на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 1354,0 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 122,8 тыс.руб., исходя из признанной обоснованной департаментом на 2023 год величины аренды, рассчитанной в соответствии с п. 5 ст. 28 Основ ценообразования;

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «Меркас» на срок, превышающий текущий ДПР, сумма аренды по договору – 10,0 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 0 тыс.руб., что соответствует плановой величине, признанной экономически обоснованной на 2023 год, так как представленные в договорах объекты электросетевого хозяйства находились ранее в регулировании как объекты ОАО НПО «Сибсельмаш» с истекшим сроком полезного использования;

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «Актив» (ИНН 5406998491) на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 414,8 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 0 тыс.руб., что соответствует плановой величине, признанной экономически обоснованной на 2023 год, так как представленные в договорах объекты электросетевого хозяйства находились ранее в регулировании как объекты ОАО НПО «Сибсельмаш» с истекшим сроком полезного использования;

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «Актив» (ИНН 5410068450) на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 47,7 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 0 тыс.руб., что соответствует плановой величине, признанной экономически обоснованной на 2023 год, в связи с истечением срока полезного использования арендуемых объектов;

- договор от 20.07.2022 № 20/07, с учетом дополнительного соглашения №1 от 16.01.2023г., заключенный с ООО «Актив» (ИНН 5406998491) на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 5 434,0 тыс.руб. (с учетом НДС) (4 528,4 тыс.руб. – без учета НДС), организацией заявлены расходы в размере 5 434,0 тыс.руб.;

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «НТЗП» на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 8,5 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 8,5 тыс.руб., рассчитанные исходя из размера амортизации арендуемых объектов;

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «Академфарм» на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 13,3 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 13,3 тыс.руб., в соответствии с суммой по договору, которая не превышает экономически обоснованную величину, сформированную в соответствии с п. 5 ст. 28 Основ ценообразования;

- договор от 15.07.2022 №15/07, заключенный с АО «ЦАРЗ» на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма арендной платы по договору – 3924,0 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 2 097,2 тыс.руб., исходя из признанной экономически обоснованной на 2023 год величины аренды, сформированной в соответствии с положениями п. 5 ст. 28 Основ ценообразования.

- договор от 31.08.2023 №01/08а, с учетом дополнительного соглашения №1 от 20.09.2023г., заключенный с ООО «Проект Девелопмент» на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма арендной платы по договору – 3 224,7 тыс.руб. (с учетом НДС) (2 687,2 тыс.руб. – без учета НДС), организацией заявлены расходы в размере 3 224,7 тыс.руб.;

- договор от 30.12.2022 № 95, заключенный с ИП Дремина, ИП Салостий на аренду производственных помещений для размещения промышленного персонала организации, а также электролаборатории, общей площадью 144 кв.м., сумма аренды по договору – 437,2 тыс.руб. (НДС не облагается), рассчитанная исходя из стоимости аренды 1 кв.м. – 253,0 руб. в месяц. Арендная плата учитывает коммунальные платежи;

- договор от 23.01.2023 №1/23, заключенный с ООО «Ота» на аренду нежилого (офисного) помещения, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма арендной платы по договору – 317,1 тыс.руб. (НДС не облагается), исходя из месячной арендной платы в размере 26 425,0 руб. за офисное помещение площадью 35 кв.м. Арендная плата не включает в себя коммунальные платежи;

- договор на предоставление коммунальных и эксплуатационных услуг от 01.02.2023 №2/23 Г/К, заключенный с ООО «Н-Сервис», к договору аренды от 23.01.2023 №1/23, в размере 102,9 тыс.руб., исходя из ежемесячных платежей в размере 8 575 руб.

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы по статье в размере **8 672,7** тыс.руб.

Расходы по аренде объектов электросетевого хозяйства – 7 918,5 тыс.руб., сформированы в соответствии с положениями пункта 5 статьи 28 Основ ценообразования исходя из амортизационных отчислений арендуемых объектов, в соответствии с максимальными сроками полезного использования основных средств по соответствующим амортизационным группам, определенным согласно постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», с учетом иных обязательных платежей. (ПРИЛОЖЕНИЕ 2)

В разрезе договоров расходы составят:

- по договору от 15.07.2022 №15/07, заключенному с АО «ЦАРЗ», расходы признаны обоснованными в размере 2 094,7 тыс.руб., сформированы по объектам, по которым представлены карточки учета основных средств в размере амортизационных отчислений и налога на имущество.

- по договору от 01.08.2022 б/н, заключенному с ООО «Академфарм», - 13,3 тыс.руб. в соответствии с суммой по договору, которая не превышает экономически обоснованную величину, сформированную в соответствии с п. 5 ст. 28 Основ ценообразования;

- по договору от 01.08.2022 б/н, заключенному с ООО «НТЗП» - 8,5 тыс.руб. в соответствии с суммой по договору, которая равна экономически обоснованным расходам, сформированным в соответствии с п. 5 ст. 28 Основ ценообразования;

- по договору от 01.08.2022 б/н, заключенному с ООО «Меркас», расходы признаны обоснованными в размере 122,2 тыс.руб., исходя из величины амортизационных отчислений и налога на имущество по объектам, по которым не истек срок полезного использования у предыдущего собственника ОАО НПО «Сибсельмаш», рассчитанные по первоначальной стоимости объектов электросетевого хозяйства. С учетом определения ВАС РФ от 19.03.2018 № 31-АПГ17-27 увеличенная балансовая стоимость объектов электросетевого хозяйства по указанному договору аренды департаментом не признана обоснованной, в виду того, что представленные карточки учета основных средств не содержат сведения об удорожании объектов за счет проведения мероприятий по модернизации и реконструкции объектов.

- по договору от 20.07.2022 №20/07, заключенному с ООО «Актив» (ИНН 5406998491), расходы признаны обоснованными в размере 3 735,8 тыс.руб., сформированы исходя из экономически обоснованного размера амортизационных отчислений и налога на имущество, в соответствии с представленными карточками учета основных средств;

- по договору от 31.08.2023 №01/08а, заключенному с ООО «Проект Девелопмент», расходы признаны обоснованными в размере 1 943,9 тыс.руб., сформированы исходя из экономически обоснованного размера амортизационных отчислений с учетом применения максимального срока полезного использования по амортизационным группам. Подтверждение уплаты налога на имущество арендодателем не представлено.

Расходы по договорам аренды от 01.08.2022, заключенными с ООО «Актив» (ИНН 5406998491), ООО «Актив» (ИНН 5410068450), от 01.08.2022, заключенным с ООО «Меркас» не признаны обоснованными для целей тарифного регулирования, так как представленные в договорах объекты электросетевого хозяйства находились ранее в регулировании как объекты ОАО НПО «Сибсельмаш» с истекшим сроком полезного использования. С учетом определения

ВАС РФ от 19.03.2018 № 31-АПГ17-27 увеличенная балансовая стоимость объектов электросетевого хозяйства по указанным договорам аренды департаментом не признана обоснованной, в виду того, что представленные карточки учета основных средств не содержат сведения об удорожании объектов за счет проведения мероприятий по модернизации и реконструкции объектов.

Расходы на аренду нежилых помещений признаны экономически обоснованными в размере 754,3 тыс.руб., в соответствии с представленными организацией действующими договорами аренды от 30.12.2022 № 95 для размещения цехового персонала и АУП, а также для размещения электролаборатории, общей площадью арендуемых помещений - 144 кв.м. и стоимостью аренды 1 кв.м. 253 руб., и договора от 23.01.2023 №1/23 по аренде офисного помещения площадью 35 кв.м. и стоимостью аренды 1 кв.м. 755 руб., что обусловлено увеличением фактической численности персонала. При заключении указанных договоров конкурсные процедуры не проводились. При этом, стоимость аренды квадратного метра арендуемых организацией помещений не превышает среднюю рыночную стоимость 1 кв. м. по Новосибирской области.

Расходы по договору на предоставление коммунальных и эксплуатационных услуг от 01.02.2023 №2/23 Г/К не могут быть учтены в составе неподконтрольных расходов, так как не соответствуют признакам неподконтрольных расходов отраженных в п. 11 Методических указаний 98-э. Решение о включении указанных расходов будет приниматься при формировании НВВ на очередной долгосрочный период регулирования в составе неподконтрольных расходов.

Страховые взносы

Расходы на **страховые взносы** определены расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ) и действующего тарифа страховых взносов в размере 30% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций в размере 0,4%, согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ, что соответствует 3 классу профессионального риска кода 35.12 по ОКВЭД (передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям) согласно Классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утверждённой приказом Минтруда России от 30.12.2016 № 851, и составят 5 343,0 тыс.руб.

Амортизационные отчисления

Расходы на **амортизационные отчисления** сформированы исходя из расчета экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с учётом максимального срока полезного использования активов и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". При расчете учтена амортизация по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные, а также приобретенным в собственность по договорам купли-продажи.

Кроме того, исключены амортизационные отчисления по объектам, которые переданы в аренду ТСО ООО «НРСК-Сибирь» по договорам от 17.07.2023 №05/07, от 25.07.2023 №25/07, от 26.07.2023 №26/07, от 20.09.2023 №20/09.

Расчет произведен на базе ведомости по начислению амортизации за 9 месяцев 2023 года. Величина расходов составит 3 834,8 тыс.руб. (ПРИЛОЖЕНИЕ 3).

Расходы на **уплату налогов** составят 514,2 тыс.руб., в том числе:

- транспортный – 5,4 тыс.руб.,

- земельный – 22,4 тыс.руб.;
- налог на имущество – 492,7 тыс.руб.

Расходы учтены в соответствии с предложением организации на уровне фактических расходов, сложившихся в 2022 году, подтвержденных представленными налоговыми декларациями, что не превышает рассчитанную департаментом величину налогов на 2024 год.

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

В результате проведенного департаментом анализа исполнения показателей надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации $KHK_i=0\%$

Следовательно, корректировка НВВ на 2024 год проводиться не будет.

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

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

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

где:

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

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

$$13\,052,4 - 12\,940,4 = \mathbf{112,0 \text{ тыс.руб.}}$$

При этом, учитывая, что тариф на передачу для ООО «Промышленная сетевая компания» на 2022 год установлен в размере 418,92 руб./кВтч. с учетом НДС, с 01.07.2022 ООО «Промышленная сетевая компания» утратило право на применение упрощенной формы налогообложения и перешло на общую систему налогообложения и расчеты за услуги по передаче электроэнергии производились котлодержателем АО «РЭС» с учетом выставления НДС на утвержденный тариф. Таким образом, из полученной организацией НВВ необходимо исключить дополнительно полученный доход на сумму выставленного с 01.07.2022 НДС в размере **1 105,9 тыс.руб.** (- ΔHVB).

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

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

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онм пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi}$ - 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;

Π_{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;

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

Π_{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 корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит: $43,439 * 2,98\% * 2624,16 - 31,157 * 2,98\% * 2728,66 = 864,2$ тыс. руб.

В отчетном периоде у организации возникли дополнительные расходы, неиспользованные средства, которые в соответствии с п.7 Основ ценообразования будут учтены при корректировке тарифа на 2024 год, в том числе:

дополнительные расходы в части содержания объектов электросетевого хозяйства, признанные департаментом экономически обоснованными в размере 1 061,8 тыс.руб. (+ΔНВВ), в том числе:

- на уплату страховых взносов – 173,0 тыс.руб.,
- амортизационные отчисления – 206,6 тыс.руб.,
- по расходам на уплату налогов – 465,2 тыс.руб.,
- по расходам на аренду – 217,0 тыс.руб.;

дополнительный доход в связи с неиспользованием средств, учтенных в тарифе, по неподконтрольным расходам в размере 496,8 тыс.руб. по статье «тепловая энергия на хозяйственные нужды» (-ΔНВВ).

Таким образом, общая величина корректировки НВВ по итогам проведенного анализа деятельности ООО «Промышленная сетевая компания» за 2022 год составит 435,3 тыс.руб. (+ ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая возмещению ООО «Промышленная сетевая компания» на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $435,3 * 1,058 * 1,072 = 493,7$ тыс.руб.

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024 год, приведён в таблице 11.

Таблица 11

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый уровень)	2021	2022	2023	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	2%	2%	2%	2%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75	0,75	0,75

3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%	2%	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
1.1	Индекс потребительских цен I_j	%		1,067	1,138	1,058	1,072
2.	Количество активов	у.е.	368,43	368,43	367,04	1598,43	1664,80
2.1	Количество активов ФАКТ ue_j, ue_j-1	у.е.	368,43	368,43	854,16	1598,43	1664,80
3.1	Индекс изменения количества активов ИКА j			0,00	0,988790	0,653506	0,031143
4.1	Коэффициент индексации факт $Kind_j$			1,046	2,218	1,714	1,083
	Π_j^i $Kind_j$						4,307
Расчет подконтрольных расходов							
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	1 143,8	1161,3	1183,6	4323,4	4926,7
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо в т.ч. на ремонты	тыс.руб	1 075,2 889,5	1091,6 903,1	1112,6 920,4	4063,9 3362,0	4631,1 3831,2
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	68,6	69,7	71,0	259,4	295,7
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	4 080,4	4142,8	4222,5	15423,2	17575,5
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	339,7	344,9	351,5	1284,0	1463,2
1.3.1	Другие прочие расходы	тыс.руб	339,7	344,9	351,5	1284,0	1463,2
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	38,4	39,0	39,7	145,1	165,4
	Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов	тыс.руб	5 602,3	5 687,9	5 797,4	21 175,6	24 130,8
	Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%):		5 360,9	5 442,9	5547,7	20263,3	23091,2
Расчет неподконтрольных расходов							
2.2	Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб	470,3	453,5	496,8		0,0
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб	0,0	445,1	445,1	2 679,1	8 672,7
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб	422,8	417,2	433,6	26,9	520,5
2.5.1	плата за землю	тыс.руб	21,5	21,5	21,5	21,5	22,4
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб					492,7
2.5.3	Транспортный налог	тыс.руб	5,4	5,4	5,40	5,4	5,4
2.5.4	Налог на доходы (упрощенная система налогообложения)		395,9	390,3	406,7		
2.6	Страховые взносы	тыс.руб	1 240,4	1 259,4	1 283,6	4 688,6	5 343,0
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб	2 856,6	3 014,3	2 652,8	3 679,8	3 834,8
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб					
	ИТОГО неподконтрольных	тыс.руб	4 990,2	5 589,4	5 312,0	11 074,5	18 371,0

	расходов	.					
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб	-103,6	-996,4	-340,0	1343,6	493,7
3.1.	Корректировка по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности	тыс.руб	.	-996,4	-340,0	1343,6	493,7
4.	НВВ всего	тыс.руб	10 247,6	10 035,8	10 519,7	32 681,44	41 955,9
4.1	в том числе : 1 полугодие	тыс.руб	5 155,6	5 049,1	5 440,0	16 340,7	20 978,0
4.2	2 полугодие	тыс.руб	5 091,9	4 986,7	5 079,6	16 340,7	20 978,0
				97,9	104,8	310,7	128,4

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

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях составят 8 183,1 тыс.руб. и рассчитаны исходя из:

- объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, относимого на сторонних потребителей – 2,78,52 млн.кВтч. в том числе на первое полугодие – 1,3926 млн.кВтч., на второе полугодие – 1,3926 млн.кВтч. и рассчитанного исходя из планируемого отпуска электрической энергии в сеть и уровня потерь (%), 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», в размере 2,98% (утверждены приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс).

- цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии, учитываемой при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. составит 2,93805 руб./кВтч. (сформирована с учетом официально опубликованных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2024 год, по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 1.11.2023 г., планируемой к утверждению величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергосбыт» и платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанных с учетом индексов роста цен по данным Минэкономразвития России на 2024 год).

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

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

сальдированный переток мощности в объеме 12,5585 МВт, в том числе: на первое полугодие – 12,5601 МВт, на второе полугодие – 12,5568 МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 93,4506 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 46,7253 млн.кВтч, на второе полугодие – 46,7253 млн.кВтч.

6. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Промышленная сетевая компания» на 2024 год

Наименование	ед. изм.	2023г.	2024г.	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Суммарный сальдированный переток мощности	МВт.	10,468	12,558	12,560	12,557
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	32 681,4	41 955,9	20978,0	20978,0
Ставка на содержание	руб/МВт. мес.	260168,70	278404,15	278367,14	278441,16
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВт.ч.	74,904	93,4506	46,7253	46,7253
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн. кВт.ч.	2,232	2,7852	1,3926	1,3926
то же в процентах	%	2,98%	2,98%	2,98%	2,98%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВт.ч.	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	6165,4	8183,1	4091,5	4091,5
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВт.ч.	82,31	87,57	87,57	87,57
Одноставочный тариф	руб/кВт.ч.	0,51862	0,53653	0,53653	0,53653
Отклонение в % (год к году)					
Ставка на содержание	%		107,0		
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		106,4		
Одноставочный тариф	%		103,5		

Рост одноставочного тарифа и ставки на содержание объектов электросетевого хозяйства, устанавливаемых на 2024 год, относительно тарифов 2023 года обусловлен приростом объема обслуживаемых объектов электросетевого хозяйства.

**IV. Формирование расходов и необходимой валовой выручки
ООО «Промышленная сетевая компания» по регулируемой деятельности в целом
по предприятию исходя из корректировки значений параметров расчёта тарифов на
услуги по передаче электрической энергии на 2024г.**

Объём и структура энергопотребления ООО «Промышленная сетевая компания» на 2023-2024 г.г. приведена в таблице 13.

Таблица 13
млн. кВтч.

Показатели	2023 План	2024 План	Отклонение от плана 2023г.	в % к плану 2023 г.	1 полугодие 2024г.	2 полугодие 2024 г.
1. Объём поступления электроэнергии в сеть ООО «ПСК»	74,9040	93,4506	18,547	124,8%	46,7253	46,7253
1.1. Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	2,2320	2,7852	0,553	124,8%	1,3926	1,3926
то же в %	2,98%	2,98%			2,98%	2,98%
1.2. Объём полезного отпуска электроэнергии из сети	72,6720	90,6654	17,993	124,8%	45,3327	45,3327

предприятия сторонним потребителям						
Сальдированный переток мощности, МВт	10,4680	12,5585			12,5601	12,5568

V. 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.

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

Таблица 14
тыс.руб.

Показатели	Скорректированные расходы на 2023 год	Скорректированные расходы на 2024 год	отклонение от плана 2023	в % к плану 2023
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов	21 175,6	24 130,8	2 955,2	114,0
вспомогательные материалы	4 063,9	4 631,1	567,1	114,0
материалы на ремонт	3 362,0	3 831,2	469,2	114,0
материалы на ремонт и содержание зданий	354,1	403,5	49,4	114,0
расходы на приобретение спецодежды	243,0	277,0	33,9	114,0
расходы по охране труда	104,8	119,4	14,6	114,0
услуги производственного характера	259,4	295,7	36,2	114,0
расходы на оплату труда	15 423,2	17 575,5	2 152,4	114,0
прочие расходы в т.ч.:	1 284,0	1 463,2	179,2	114,0
общехозяйственные расходы	1 284,0	1 463,2	179,2	114,0
подконтрольные расходы из прибыли (услуги банков)	145,1	165,4	20,3	114,0
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%):	20 263,3	23 091,2	2 827,9	114,0
Неподконтрольные расходы	11 074,5	18 371,0	7 296,6	165,9
тепловая энергия на хозяйственные нужды			0,0	
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	4 688,6	5 343,0	654,3	114,0
амортизация	3 679,8	3 834,8	155,0	104,2
аренда всего, в том числе:	2 679,1	8 672,7	5 993,6	323,7
аренда нежилых помещений	437,2	754,3	317,1	172,5
аренда объектов электросетевого хозяйства	2 241,9	7 918,5	5 676,5	353,2
налоги, всего:	26,9	520,5	493,6	1 934,9
налог на землю	21,5	22,4	0,9	104,2
транспортный налог	5,4	5,4	0,0	100,0
налог на имущество		492,7	492,7	
налог на доход			0,0	
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	31 337,8	41 462,2	10 124,4	132,3
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	6 165,4	8 183,1	2 017,7	132,7
Выпадающие доходы (изъятие средств), всего:	1 343,6	493,7	-849,9	36,7

Выпадающие доходы (изъятие средств) по результатам деятельности за отчетный период регулирования	1 343,6	493,7	-849,9	36,7
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	38 846,8	50 139,0	11 292,1	129,1
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	32 681,4	41 955,9	9 274,5	128,4
на оплату технологического расхода (потерь)	6 165,4	8 183,1	2 017,7	132,7
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб/кВтч	0,43631	0,44896	0,01265	102,9
Одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб/кВтч	0,51862	0,53653	0,01791	103,5
Условные единицы	1 598,428	1 664,800	66,4	104,2

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченные по делу:
Е.В. Бойко
Н.А. Лимасова
Т.В. Кулак

Приложение № 1
Таблица П2.1

Расчет количества условных единиц по ООО "Промышленная сетевая компания" на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024гг.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

№п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Заявлено организацией на 2024 год			Предложение ДТ на 2024 год			
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,00	800		0,00	
	750	1	металл	600		0,00	600		0,00	
	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	
			2	металл	290		0,00	290		0,00
				ж/бетон	210		0,00	210		0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	
			металл	210		0,00	210		0,00	
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	
			2	металл	270		0,00	270		0,00
	ж/бетон	180			0,00	180		0,00		
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	
			металл	160		0,00	160		0,00	
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	
2			металл	190		0,00	190		0,00	
	ж/бетон	160		0,00	160		0,00			
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	
ВН, всего						0,00			0,00	
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	
			металл	140		0,00	140		0,00	
			ж/бетон	120		0,00	120		0,00	
			2	металл	180		0,00	180		0,00
				ж/бетон	150		0,00	150		0,00
				ж/бетон	150		0,00	150		0,00
	1 - 20	-	дерево	160		0,00	160		0,00	
			дерево на ж/б пасынках	140		0,00	140		0,00	
			ж/бетон, металл	110	2,19	2,41	110	2,19	2,41	
			ж/бетон, металл	110	2,19	2,41	110	2,19	2,41	
КЛЭП	20 -35	-	-	470		0,00	470		0,00	
	3 - 10	-	-	350	77,25	270,37	350	78,24	273,83	
СН-1, всего						0,00			0,00	
СН-2, всего						272,78			276,24	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0,00	260		0,00	
			дерево на ж/б пасынках	220		0,00	220		0,00	
			ж/бетон, металл	150	1,73	2,60	150	1,73	2,60	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	27,92	75,40	270	25,14	67,88	
НН, всего						77,99			70,48	
Итого		Всего				350,77			346,72	
		ВН				0,00			0,00	
		СН1				0,00			0,00	
		СН2				272,78			276,24	
		НН				77,99			70,48	

Таблица П2.2

Расчет количества условных единиц по ООО "Промышленная сетевая компания" на 2024 г. долгосрочного периода регулирования
2020 -2024 гг.

Объем 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	Заявлено организацией на 2024 год			Предложение ДТ на 2024 год		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У	у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7			
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0,00	1000		0,00
			750	600		0,00	600		0,00
			400-500	500		0,00	500		0,00
			330	250		0,00	250		0,00
			220	210		0,00	210		0,00
			110-150	105		0,00	105		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0,00	60		0,00
			750	43		0,00	43		0,00
			400-500	28		0,00	28		0,00
			330	18		0,00	18		0,00
			220	14		0,00	14		0,00
			110-150	7,8		0,00	7,8		0,00
			35	2,1		0,00	2,1		0,00
			1-20	1,0		0,00	1,0		0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		0,00	180		0,00
			750	130		0,00	130		0,00
			400-500	88		0,00	88		0,00
			330	66		0,00	66		0,00
			220	43		0,00	43		0,00
			110-150	26		0,00	26		0,00
			35	11		0,00	11		0,00
			1-20	5,5		0,00	5,5		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23		0,00	23		0,00
			110-150	14		0,00	14		0,00
			35	6,4		0,00	6,4		0,00
			1-20	3,1	303,00	939,30	3,1	297,00	920,70
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35		0,00	35		0,00
			330	24		0,00	24		0,00
			220	19		0,00	19		0,00
			110-150	9,5		0,00	9,5		0,00
			35	4,7		0,00	4,7		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,3	90,00	207,00	2,3	82,00	188,60
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26		0,00	26		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48		0,00	48		0,00
9	Статические конденсаторы	101 конд.							
			35	2,4		0,00	2,4		0,00
			1-20	2,4	1,20	2,88	2,4	1,20	2,88
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5		0,00	2,5		0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	25,00	57,50	2,3	23,00	52,90
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	53,00	159,00	3	51,00	153,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		0,00	3,5		0,00
14	Итого		Всего			1 365,68			1 318,08
			ВН			0,00			0,00
			СН1			0,00			0,00
			СН2			1 365,68			1 318,08
			НН			0,00			0,00

Итого: 1 664,80

Расчёт арендной платы ООО "Промышленная сетевая компания"

№	Наименование контрагента	Договор аренды	Цена по договору в год, без НДС	Арендная плата в год по расчетам организации	Арендная плата в год по расчетам ДТ
1	ООО "Проект Девелопмент"	Договор №01/08а от 31 августа 2023 г.	3 210 249,00	3 224 672,50	1 943 905,07
2	ООО "Актив" ИНН 5406998491	Договор №20/07 от 20 июля 2022 г.	3 411 060,00	5 434 030,90	3 735 836,05
3	ООО "НТПЗ"	Договор б/н от 1 августа 2022г.	8 528,15	8 528,15	8 528,15
4	ООО "Академфарм"	Договор б/н от 1 августа 2022г.	13 333,33	13 333,30	13333,33
5	ООО "Меркас"	Договор б/н от 1 августа 2022г.	1 354 020,00	122 800,00	122 192,6
	ООО "Меркас"	Договор б/н от 1 августа 2022г.	10 000,00	0,00	-
6	ООО "Актив" ИНН 5406998491	Договор б/н от 1 августа 2022г.	414 775,69	0,00	0
7	ООО "АКТИВ" ИНН 5410068450	Договор б/н от 1 августа 2022г.	47 749,33	0,00	0
8	АО "15 Центральный автомобильный ремонтный завод"	Договор аренды №15/07-А от 15 июля 2022г.	3 924 000,00	2 097 235,54	2 094 663,40
	Итого		12 393 715,51	10 900 600,39	7 918 458,64

№ пп	Наименование оборудования	СПИ	Балансовая стоимость, руб.	Движимое/ недвижимое	Срок полезного использования, мес	Амортизация, в мес. руб.	Амортизация, в год руб.
	ТП-7Н-445	181	4532215		240	18 884,23	226 610,77
	Сети 10кВ (ТП-7Н-445)	121	3369625		180	18 720,14	224 641,68
	ТП-7Н-446	181	16666667		240	69 444,44	833 333,33
	Сети 10кВ (ТП-7Н-446)	121	4858917		180	26 993,98	323 927,78
	2КТПНЗ	181	5196719		240	21 653,00	259 835,96
	ВЛ 10кВ	121	833333		180	4 629,63	55 555,56
	КТПН №3	181	400 000		240	1 666,67	20 000,00
	ИТОГО		35 857 476,32			21 666,67	1 943 905,07

№ п/п	Наименование оборудования	Инвентарный номер	принят к б/у	Балансовая стоимость, руб.	Движимое/ недвижимое	Срок полезного использования, мес	Срок полезного использования максимальный, мес	Амортизация, в мес	Амортизация, в руб.	ост-ст-ть на 31.12.2022	ост-ст-ть на 31.12.2023	ост-ст-ть на 31.12.2024	среднегодовая
1	ТП 10/0,4кВ № 3173 (2х630 кВА)		27.06.2022	3 868 000	не движимое	241	300	12 893,33	154 720,00	3803533,333	3 648 813,33	3 494 093,33	3571453,33
2	Кабельная линия 0,4 кВ и 10 кВ от ТП 10/0,4 кВ № 3173 (2х630 кВА)	1200 м	27.06.2022	7 204 411	не движимое	181	240	30 018,38	360 220,55	7054319,104	6 694 098,55	6 333 878,00	6513988,28
3	Кабельная линия 0,4 кВ и 10 кВ от КТПН 10/0,4 кВ № 4053 (2х630 кВА)	1071 м	28.06.2022	4 583 456	не движимое	181	240	19 097,73	229 172,80	4487967,333	4 258 794,53	4 029 621,73	4144208,13
4	КТПН 10/0,4кВ № 4053 (2х630 кВА)		28.06.2022	3 868 000	не движимое	241	300	12 893,33	154 720,00	3803533,333	3 648 813,33	3 494 093,33	3571453,33
5	Кабельная линия 0,4 кВ и 10 кВ от ТП 10/0,4 кВ № 4741 (2х1000 кВА)	5690 м	29.06.2022	13 739 000	не движимое	181	240	57 245,83	686 950,00	13452770,83	12 765 820,83	12 078 870,83	12422345,8
6	ТП 10/0,4кВ №4741 (2х1000 кВА)		30.06.2022	7 051 000	не движимое	241	300	23 503,33	282 040,00	6933483,333	6 651 443,33	6 369 403,33	6510423,33
7	Кабельно-воздушная линия 0,4 кВ и 10 кВ от 2КТПН-10/0,4кВ №711-439 (2х630 кВА)	2181 м	20.06.2022	12 491 000	не движимое	181	240	52 045,83	624 550,00	12230770,83	11 606 220,83	10 981 670,83	11293945,8
8	2КТПН-10/0,4кВ №711-439 (2х630 кВА)		28.06.2022	3 098 000	не движимое	241	300	10 326,67	123 920,00	3046366,667	2 922 446,67	2 798 526,67	2860486,67
Итого				55 902 867,00				218 024,45	2 616 293,35	54 812 744,77	52 196 451,42	49 580 158,07	50 888 304,75

Расчет налога на недвижимое имущество

№пп	Месяц	Остаточная стоимость, 2023 руб.	Остаточная стоимость, 2024 руб.
1	Январь	54 812 744,77	52 196 451,42
2	Февраль	54 594 720,33	51 978 426,98
3	Март	54 376 695,88	51 760 402,53
4	Апрель	54 158 671,43	51 542 378,08
5	Май	53 940 646,99	51 324 353,64
6	Июнь	53 722 622,54	51 106 329,19
7	Июль	53 504 598,10	50 888 304,75
8	Август	53 286 573,65	50 670 280,30
9	Сентябрь	53 068 549,20	50 452 255,85
10	Октябрь	52 850 524,76	50 234 231,41
11	Ноябрь	52 632 500,31	50 016 206,96
12	Декабрь	52 414 475,87	49 798 182,52
13	Январь	52 196 451,42	49 580 158,07
Среднегодовая стоимость (руб)		53 504 598,10	50 888 304,75
Ставка налога на имущество (%)		2,2%	2,2%
Налог на имущество (руб.) в год.		1 177 101,16	1 119 542,70

Амортизация в год 2 616 293,35
 Арендная плата в год, без НДС 3 735 836,05
 Аренда в месяц, без НДС 311 319,67

№ пп	Наименование оборудования	Технические характеристики	Инвентарный номер	Балансовая стоимость, руб.	Движимое/ недвижимое	Срок полезного использования, мес.	Амортизация, в мес. руб.
1.1	вид объекта недвижимости: здание, назначение: нежилое, площадью 42 711,9 кв.м.	часть объекта	кадастровый номер 54:35:061490:3163, номера на поэтажном плане указаны ниже	9 947 013,70	не движимое		
1.2	ТП-13/651 <i>Электросетевое хозяйство ТП-13/651</i>	площадь: 76,3 кв.м.	номера на поэтажном плане: 26	17 815,80	не движимое	360	49,49
ИТОГО				159 347,00	движимое	241	661,19
				177 162,80			710,68

Расчет налога на недвижимое имущество

№пп	Месяц	Остаточная стоимость, 2023 руб.
1	Январь	0,00
2	Февраль	0,00
3	Март	0,00
4	Апрель	0,00
6	Май	0,00
7	Июнь	0,00
8	Июль	0,00
9	Август	0,00
9	Сентябрь	0,00
10	Октябрь	0,00
11	Ноябрь	0,00
12	Декабрь	0,00
13	Январь	0,00
	Среднегодовая стоимость (руб)	0,00
	Ставка налога на имущество (%)	2,2%
	Налог на имущество (руб.) в год.	0,00

Амортизация в год
Арендная плата в год, без НДС
Аренда в месяц, без НДС

8 528,15
8 528,15
710,68

№	шт	Наименование оборудования	Технические характеристики	Идентификационный номер	Балансовая стоимость, руб.	Движимое/ недвижимое	Срок полезного использования, мес	Амортизация, в руб.
1.1		помещение, назначение: нежилое. площадь: 294 кв.м.	часть объекта, площадью 189 кв.м.	кадастровый номер 54:35:061490:1616, номера на поэтажном плане указаны ниже	365 010,77	не движимое		
1.2	ТП-14		S=189 м2	номера на поэтажном плане: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10	395 010,77	не движимое	360	1 097,25
		<i>Электросетевое хозяйство ТП-14</i>		0	0,00	движимое	241	0,00
2.1		помещение, назначение: нежилое. площадь: 6989,6 кв.м. Этаж № 1, этаж № 2, этаж № 3	часть объекта, площадью 105 кв.м.	кадастровый номер 54:35:061490:1748, номера на поэтажном плане указаны ниже	8 178 082,99	не движимое		
2.2	ТП-31		S= 55,9 м2	номера на поэтажном плане: 7, 8, 9	65 405,01	не движимое	360	181,68
		<i>Электросетевое хозяйство ТП-31</i>		0	0,00	движимое	241	0,00
2.3	ТП-30		S= 49,1 м2	номера на поэтажном плане: 27, 28, 29, 30	57 448,76	не движимое	360	159,58
		<i>Электросетевое хозяйство ТП-30</i>		0	0		241	0,00
ИТОГО					9 060 958,30			1 438,51

Расчет арендной платы по договору от 01.08.2022 с ООО "Меркас"

Подразделение организации	Инв. №	Основное средство	Дата ввода в эксплуатацию	Начальная стоимость, руб.		Расчет ДТ сумма амортиз. в год с учетом макс СПИ										
						Макс СПИ мес.	Амортиз. по макс СПИ 2020	Амортиз. по макс СПИ 2021	Амортиз. по макс СПИ 2022	Амортиз. по макс СПИ 2023	Амортиз. по макс СПИ 2024					
	3-0749	Пожарная сигнализация	15.12.2008	2 799 674,46												
	3-0787	Охранная сигнализация электроподстанций	31.10.2011		Седьмая	240	-	-	-	-	-					
	3-26490	ТРАНСФОРМАТОР	01.12.1984		Седьмая	240	-	-	-	-	-					
	A-1246a	Центрально-распределительный пункт	01.12.1937	792 482,00	Восьмая	300	31 699,28	31 699,28	31 699,28	31 699,28	31 699,28					
	A-1302	Трансформаторная подстанция(северная сторона)	01.12.1939		Девятая	360	-	-	-	-	-					
	A-1303	Центрально-распределительная подстанция 3	01.12.1975	1 163 085,00	Восьмая	300	46 523,40	46 523,40	46 523,40	46 523,40	46 523,40					
	A-1361	Центрально-распределительный пункт 4	01.12.1980	223 592,00	Восьмая	300	8 943,68	8 943,68	8 943,68	8 943,68	8 943,68					
	A-1362	Центрально-распределительный пункт 5	01.12.1980	273 002,00	Восьмая	300	10 920,08	10 920,08	10 920,08	10 920,08	10 920,08					
	A-1399	Подстанция 14	01.12.1980		Девятая	360	-	-	-	-	-					
	A-1400	Подстанция 5	01.12.1980		Девятая	360	-	-	-	-	-					
	A-1401	Подстанция 12	01.12.1980		Девятая	360	-	-	-	-	-					
	A-1595a	Трансформаторная подстанция №45	31.08.2003		Девятая	360	-	-	-	-	-					
	3-31033	КАЭП и ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	01.01.1990		Восьмая	300	-	-	-	-	-					
							98 086,44	98 086,44	98 086,44	98 086,44	98 086,44	98 086,44				
амортиз. тыс.руб.							98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1				

Налог на имущество расчет ДТ

Сальдо на начало года	1 227,81	1 198,46	1 169,11	1 139,76	1 110,41
Сальдо на конец года	1 198,46	1 169,11	1 139,76	1 110,41	1 081,06
Ставка налога	2,20%	2,20%	2,20%	2,20%	2,20%
Сумма налога, тыс.руб.	26,7	26,0	25,4	24,8	24,1

122,8

122,1926

№ пп	Наименование оборудования	технические характеристики	Инвентарный номер	Балансовая стоимость, руб.	Движимое/ недвижимое	Срок полезного использования, мес	Амортизация, в мес. руб.
1.1	здание, нежилое, площадью 8304,4м2	площадь 117,6 м2	54-54-01/001/2009-061, номера на поэтажном плане- 5, 6, 7, 8, 9		не движимое		
1.2	ТП 3063 <i>Электросетевое хозяйство ТП-3063</i>			569986,99	не движимое	361	1 578,91
2.1	помещение, нежилое, площадью 6490,2 м2	площадь 27,2м2	54-54-01/001/2009-061, номера на поэтажном плане- 35, 36, 37,38	6336983,00	движимое	241	26 294,54
2.2	ТП-3053 <i>Электросетевое хозяйство ТП-3053</i>			419930,00	не движимое	361	1 163,24
3.1	здание, нежилое, площадью 348,6 м2	площадь 348,6 м2	54-54-01/001/2009-077, номера на поэтажном плане- 22,23,24,25	6482160,00	движимое	241	26 896,93
3.2	ТП-БН <i>Электросетевое хозяйство ТП-БН</i>			1501303,00	не движимое	361	4 158,73
4.1	здание, нежилое, площадью 52,0м2	общей площадью 52,0 м2	54-54-01/001/2009-045, номера на поэтажном плане- 1,2,3,4	9355678,00	движимое	241	38 820,24
4.2	ТП-3723 <i>Электросетевое хозяйство ТП-3723</i>			573685,00	не движимое	361	1 589,16
5.1	здание, нежилое, площадью 46,2м2	площадь 46,2 м2	54-54-01/001/2009-043, номера на поэтажном плане- 1,2,3,4	3002378,00	движимое	241	12 458,00
5.2	ТП 3054 <i>Электросетевое хозяйство ТП-3054</i>				не движимое	361	0,00
6.1	здание, нежилое, площадью 48,3 м2	общей площадью 48,3 м2	54-54-01/001/2009-043, номера на поэтажном плане- 1,2,3,4		не движимое		
6.2	ТП-3042 <i>Электросетевое хозяйство ТП-3042</i>			452300,00	не движимое	361	1 252,91
7.1	Кабель от тп завода Опор и свай, Сооружения электроэнергетики	протяженность 480,0 м	000 000 07	5523660,00	движимое	241	22 919,75
				995667,00		241	4 131,40
8.1	Кабельная ЛЭП от пс Обская, назначение: Сооружения электроэнергетики	протяженность 3450,0 м	000 000 09	7007323,00		241	29 076,03
ИТОГО				42221053,99			170 339,83

Расчет налога на недвижимое имущество

Первоначальная стоимость недвижим имущ

3517204,99

9 742,95

№пп	Месяц	Остаточная стоимость, 2023 год руб.	Остаточная стоимость, 2024 год руб.
1	Январь	2 474 709,33	2357793,93
2	Февраль	2 464 966,38	2348050,98
3	Март	2 455 223,43	2338308,03
4	Апрель	2 445 480,48	2328565,08
6	Май	2 435 737,53	2318822,13
7	Июнь	2 425 994,58	2309079,18
8	Июль	2 416 251,63	2299336,23
9	Август	2 406 508,68	2289593,28
9	Сентябрь	2 396 765,73	2279850,33
10	Октябрь	2 387 022,78	2270107,38
11	Ноябрь	2 377 279,83	2260364,43
12	Декабрь	2 367 536,88	2250621,48
13	Январь	2 357 793,93	2240878,53
	Среднегодовая стоимость (руб)	2 416 251,63	2 299 336,23
	Ставка налога на имущество (%)	2,2%	2,2%
	Налог на имущество (руб.) в год.	53 157,54	50 585,40

9 742,95
9 742,95
9 742,95

Амортизация в год	2 044 078,01	2044078,01
Арендная плата в год, без НДС	2 097 235,54	2094663,40
Арендная плата в год, с НДС 20%	2 516 682,65	
Аренда в месяц, без НДС	174 769,63	
Аренда в месяц, с НДС 20%	209 723,55	

Расчет амортизационных отчислений ООО "Промышленная сетевая компания" на 2024 год на базе ведомости амортизации ОС за 9 месяцев 2023 г.

Основное средство, Инвентарный номер	На начало периода			За период			На конец периода			СПИ организаци и	Амортизация на 2024г по расчету ДТ	
	Стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Начисление амортизации (износа)	Уменьшение стоимости	Списание амортизации (износа)	Стоимость	Амортизация (износ)			Остаточная стоимость
АКУФ-189-0,4-275-25-УХЛ3-IP54 1650*900*570мм, ввод с снизу (2), 00-000215	214 505,00	77 757,99	136 747,01		8 043,93			214 505,00	85 801,92	128 703,08	240	10 725,24
Кабельная линия 10кВ от ПС110/10 "Заречная"ЗРУ-10 кВ до РП- 1,РП2,ТП-17, ПС-000228	5 592 897,14	341 788,15	5 251 108,99		279 644,85			5 592 897,14	621 433,00	4 971 464,14	180	372 859,80
Компьютер, ПС-000230 Измеритель тока К3Ц 41160, 00000072	53 690,00 10 720,34	11 931,12 10 720,34	41 768,88		13 422,51			53 690,00 10 720,34	25 353,63 10 720,34	28 336,37	36	17 896,68
Мфу Brother, ПС-000231 Земельный участок 1796/52810 (перулок Восточный, 1), ПС- 000233	30 230,00 79 000,00	5 878,04	24 351,96 79 000,00		7 557,48			30 230,00 79 000,00	13 435,52	16 794,48 79 000,00	36	
Сооружение 102 склад, Химзаводская 11/84, площадь 76,1, ПС-000236	2 382 000,00	52 933,36	2 329 066,64		59 550,03			2 382 000,00	112 483,39	2 269 516,61	360	79 400,04
Трансформаторная подстанция 65,8кв.м, Кабельные линии 10кВ, Сеть ЛЭП-0,4кВ, БП-000238	2 840 000,00	63 111,12	2 776 888,88		71 000,01			2 840 000,00	134 111,13	2 705 888,87	360	94 666,68
БП-000239	6 710 000,00	223 666,64	6 486 333,36		251 624,97			6 710 000,00	475 291,61	6 234 708,39	240	335 499,96
Кабельные линии 10 кВ улица Курчатова, БП-000240	9 218 000,00	407 425,44	8 810 574,56		458 353,62			9 218 000,00	865 779,06	8 352 220,94	181	460 900,00
ТП-40 (Д13/14 помещ. кад№54:35:061490:1731; №1732,№1733)встроенная,разделе ние, БП-000241	25 607,50	425,04	25 182,46		956,32			25 607,50	1 381,36	24 226,14	241	1 275,09
ТП-41 (Д13/14 помещ. кад№54:35:061490:1731; №1732,№1733)встроенная,разделе ние, БП-000242	113 850,00	1 889,64	111 960,36		4 251,69			113 850,00	6 141,33	107 708,67	241	5 668,92
ТП-44 в здании (А-1400.Подстанция №5,кад№54:35:061490:3164,ЭТ1 на ЗУ кад№54:35:061490:1603), БП- 000243	16 583,33	275,24	16 308,09		619,29			16 583,33	894,53	15 688,80	241	825,72
ТП-45 в здании (549.Здание этаж- ты1,кад№54:35:061490:1662, на ЗУ кад№54:35:061490:358), БП-000244	61 070,83	1 013,64	60 057,19		2 280,69			61 070,83	3 294,33	57 776,50	241	3 040,92
Стол приставной, 00000114 А-1400. Здание (Подстанция №5),кад№54:35:061490:3164, ЭТ1 на ЗУ кад№54:35:061490:1603, БП- 000245	110,24 69 395,83	110,24 768,92	68 626,91		1 730,07			110,24 69 395,83	110,24 2 498,99	66 896,84	361	1 387,92
549 Г. Здание, этажность1,кад№54:35:061490:166 2, на ЗУ кад№54:35:061490:358, БП- 000246	78 187,50	866,36	77 321,14		1 949,31			78 187,50	2 815,67	75 371,83	361	1 563,75
ТП-40,41(Д13/14, Транф подст. кад№54:35:061490:4077) разделение объекта №,,,1732, БП- 000247	68 360,00	1 134,60	67 225,40		2 552,85			68 360,00	3 687,45	64 672,55	241	3 403,80
ГП-8, S=224,8м2(8 Помещение кад№54:35:061490:4047 на ЗУ кад№54:35:061490:2774) разделение зд.8, БП-000248	185 391,56	3 077,04	182 314,52		6 923,34			185 391,56	10 000,38	175 391,18	241	9 231,12

ТП-8 в помещении ТП8 кад№54.35:061490.4047 выделение из ТП-31,8, БЛ-000249	38 115,11	632,60	37 482,51	1 423,35	38 115,11	2 055,95	36 059,16	241	1 897,80
ТП-38 (539) Здание этаж1,кад№54.35:061490:4 049 на зу с кад№54.35:061490:2778)	88 000,00	1 460,60	86 539,40	3 286,34	88 000,00	4 746,94	83 253,06	241	4 381,79
ТП-43 (ТП№44,кад№54.35:061490:3174 на ЗУ кад№54.35:061490:2775)отд стопшее, БЛ-000251	110 052,50	1 826,60	108 225,90	4 109,85	110 052,50	5 936,45	104 116,05	241	5 479,80
Здание подстанции ТП-39 (Подстанция №14 кад№54:35:061490:3165 этаж- ты)отд стопшее, БЛ-000252	116 450,83	1 932,80	114 518,03	4 348,80	116 450,83	6 281,60	110 169,23	241	2 329,02
Кабельная сеть 10кВ, кад№54.35:061490:3258 (19831,00), БЛ-000253	500 000,00	13 333,36	486 666,64	15 000,03	500 000,00	28 333,39	471 666,61	300	20 000,04
Тележка выкатная, 00000124 Система дистанционного сбора, БЛ- 000255	110,24	110,24	826 716,00	88 576,74	110,24	110,24	738 139,26	84	118 102,32
Ноутбук MSI 15,6, 00-000222	62 999,00	62 999,00			62 999,00	62 999,00			
Измеритель параметров линии передач Р5-13, 00-000223	59 472,00	59 472,00			59 472,00	59 472,00			
АКУФ-189-0-4-275-25-УХЛ3-IP54 1650*900*570мм, ввод с снизу(1), 00-000214	214 505,00	77 757,99	136 747,01	8 043,93	214 505,00	85 801,92	128 703,08	240	10 725,24
АКУФ-189-0-4-275-25-УХЛ3-IP54 1650*900*570мм, ввод с снизу(3), 00-000216	214 505,00	77 757,99	136 747,01	8 043,93	214 505,00	85 801,92	128 703,08	240	10 725,24
Стеллаж для панок, 00000126	220,48	220,48			220,48	220,48			
АКУФ-189-0-4-275-25-УХЛ3-IP54 1650*900*570мм, ввод с снизу (4), 00-000217	214 505,00	77 757,99	136 747,01	8 043,93	214 505,00	85 801,92	128 703,08	240	10 725,24
АКУФ-НЭК-0-4-275-25-УХЛ3-IP54(5), 00-000218	217 600,00	78 880,26	138 719,74	8 159,98	217 600,00	87 040,24	130 559,76	240	10 879,97
АКУФ-НЭК-0-4-275-25-УХЛ3-IP54(6), 00-000219	217 600,00	78 880,26	138 719,74	8 159,98	217 600,00	87 040,24	130 559,76	240	10 879,97
АКУФ-НЭК-0-4-275-25-УХЛ3-IP54(7), 00-000220	217 600,00	78 880,26	138 719,74	8 159,98	217 600,00	87 040,24	130 559,76	240	10 879,97
Вольтамперфазомер ПАРМА ВАФ- А, 00000079	24 152,54	24 152,54			24 152,54	24 152,54			
АКУФ-НЭК-0-4-275-25-УХЛ3-IP54(8), 00-000221	217 600,00	78 880,26	138 719,74	8 159,98	217 600,00	87 040,24	130 559,76	240	10 879,97
Компьютер Селеон 326 в комплекте, 00000103	6 346,00	6 346,00			6 346,00	6 346,00			
Статтер 75-14 комплекс трассолококовый, 00-000225	95 904,00	77 256,00	18 648,00	11 988,00	95 904,00	89 244,00	6 660,00	72	13 700,57
Кабельная линия 0,4 кВ от трансформаторной подстанции ТП- 5 до КНС "Шадриха", 00-000224	3 208 503,47	673 785,63	2 534 717,84	96 255,09	3 208 503,47	770 040,72	2 438 462,75	300	128 340,12
Амперметр образцовый класса 0,5 3527, 00000081	7 974,58	7 974,58			7 974,58	7 974,58			
Генератор испытательных импульсов И-1-17, 00000068	23 616,10	23 616,10			23 616,10	23 616,10			
Аппарат АИИ-3, 00000064	35 579,66	35 579,66			35 579,66	35 579,66			
Генератор люксометрический ТП-2, 00000069	23 726,81	23 726,81			23 726,81	23 726,81			
Аппарат АИИ-70Л, 00000065	136 275,00	136 275,00			136 275,00	136 275,00			
Аппарат прогрузочный АП-15К, 00000067	109 049,15	109 049,15			109 049,15	109 049,15			
Вакуумный выключатель ВВТЛ-10, 12,5/1000 РП-2, 00000007	462 711,86	462 711,86			462 711,86	462 711,86			

Принтер/копир/сканер/факс Xerox Phaser лазерный, 00000161	10 913,85	10 913,85							10 913,85	10 913,85			
Пылесос водогрейезовой cleanfix sw25, 00000196	41 866,40	41 866,40							41 866,40	41 866,40			
Распред.устройство РП-1 10кВ, яч.КСО-266-20 шт, 00000009	10 401 412,79	7 204 913,42	3 196 499,37	232 003,98					10 401 412,79	7 436 917,40	2 964 495,39	403	309 338,64
Тумба под документы, 00000167	1 645,88	1 645,88							1 645,88	1 645,88			
Распред.устройство РП-2 10кВ КСО-266-24 шт, 00000042	7 884 811,26	6 061 660,36	1 823 150,90	103 850,37					7 884 811,26	6 165 510,73	1 719 300,53	683	138 467,16
Распред.устройство ТП-17 10кВ КСО-285-2 шт, 00000044	545 338,98	545 338,98							545 338,98	545 338,98			
Распред.устройство ТП-3 10кВ КСО-266-13 шт, 00000043	4 360 153,05	3 373 955,42	986 197,63	153 030,69					4 360 153,05	3 526 986,11	833 166,94	256	204 040,92
РТ-2048-02 комплект нагревательный измерительный, 00000195	89 703,60	89 703,60							89 703,60	89 703,60			
Сооружение 514 трансформаторная подстанция, 00000098	1 071 614,00	506 040,47	565 573,53	26 790,30					1 071 614,00	532 830,77	538 783,23	360	35 720,40
Сплит система Elektrolix EACS-12НС/НЗ, 00000192	50 461,70	50 461,70							50 461,70	50 461,70			
Станок настольно-сверильный, 00000059	39 661,02	39 661,02							39 661,02	39 661,02			
Станок настольно-сверильный, 00000060	39 661,02	39 661,02							39 661,02	39 661,02			
Станок радиально-сверильный переносной, 00000061	237 544,14	237 544,14							237 544,14	237 544,14			
Станок токарно-винторезный, 00000062	455 047,32	455 047,32							455 047,32	455 047,32			
Стеллаж двойной, 00000128	220,48	220,48	0,08						220,48	220,48	0,08		
Стеллаж для документов, 00000115	110,24	110,16							110,24	110,16			
Стеллаж для документов, 00000116	110,24	110,15	0,09						110,24	110,15	0,09		
Стеллаж для документов, 00000117	110,24	110,15	0,09						110,24	110,15	0,09		
Стеллаж под документы, 00000163	4 031,48	4 031,48							4 031,48	4 031,48			
Стол, 00000120	110,24	110,24							110,24	110,24			
Стол двухтумбовый, 00000113	220,48	220,48							220,48	220,48			
Стол компьютерный, 00000119	110,24	110,24							110,24	110,24			
Стол обеденный, 00000118	110,24	110,24							110,24	110,24			
Стол однотумбовый, 00000107	110,24	110,24							110,24	110,24			
Стол однотумбовый, 00000108	110,24	110,24							110,24	110,24			
Стол однотумбовый, 00000110	110,24	110,24							110,24	110,24			
Стол угловой, 00000127	220,48	220,48							220,48	220,48			
Кабельная линия 10кВ (СНТ Олимпиец), БЛ-000271				784,54	71 000,00				71 000,00	784,54	70 215,46		
Стол угловой, 00000162	13 983,94	13 983,94							13 983,94	13 983,94			
Стол офисный "Персона-3" черный, 00000089	554,74	554,74							554,74	554,74			
Стол офисный "Персона-3" черный, 00000090	554,74	554,74							554,74	554,74			
Стол офисный "Персона-3" черный, 00000091	554,73	554,73							554,73	554,73			
Стол офисный "Персона-3" черный, 00000106	578,76	578,76							578,76	578,76			
Стол офисный "Персона-3" черный, 00000145	717,66	717,66							717,66	717,66			
Стол офисный "Персона-3" черный, 00000146	717,66	717,66							717,66	717,66			
Стол офисный "Персона-3" черный, 00000147	717,66	717,66							717,66	717,66			
Стол офисный "Персона-3" черный, 00000148	717,66	717,66							717,66	717,66			
Стол офисный "Персона-3" черный, 00000149	717,66	717,66							717,66	717,66			

Сооружение (СНТ Олимпиец), БП-000270	1 581 000,00	13 120,34	1 581 000,00	13 120,34	1 567 879,66	
Кабельная ЛЭП-10 кВ от опоры №2/1 до РУ 10кВ КТПН-10/0,4 кВ №7Н-447 (Коттеджная), БП-000272	23 000,00		23 000,00		23 000,00	
Воздушные ЛЭП -0,4 кВ от РУ0,4 кВ КТПН-10/0,4 кВ №7Н-447 до жилых домов по ул. Коттеджная п. Садовый, БП-000273	1 686 594,00		1 686 594,00		1 686 594,00	84 329,70
КТПН-10/0,4 кВ №7Н-447 (Коттеджная), БП-000274	1 629 600,00		1 629 600,00		1 629 600,00	65 184,00
КТПН-1-1 (НСО, г.Бердск, улица Химзаводская 11/26), БП-000275	2 785 000,00		2 785 000,00		2 785 000,00	111 400,00
КП-10 кВ L=90м до КТПН-1-1 (НСО, г.Бердск, улица Химзаводская 11/26), БП-000276	75 000,00		75 000,00		75 000,00	3 750,00
КТПН-1-2 (НСО, г.Бердск, улица Химзаводская 11/26), БП-000277	2 785 000,00		2 785 000,00		2 785 000,00	111 400,00
КП-10 кВ L=60м до КТПН-1-2 (НСО, г.Бердск, улица Химзаводская 11/26), БП-000278	75 000,00		75 000,00		75 000,00	3 750,00
ТП-3882 (территория Вторых Чкаловских Дач), БП-000279	4 128 000,00	51 385,89	4 128 000,00	51 385,89	4 076 614,11	
Воздушная линия 10 кВ: ПС 110 кВ "Мочиле"Ф, 10412 от оп.85 до оп. 10/1, марка кабеля ЗСИП-З(1х50), . БП-000280	16 216 200,00	268 776,81	16 216 200,00	268 776,81	15 947 423,19	
Кабельная линия 10 кВ:ПС 110 кВ"Мочиле"от оп10/1 до ТП№3882, каб линии 0,4кВ (42м), БП-000281	11 920 800,00	197 582,31	11 920 800,00	197 582,31	11 723 217,69	
Здание (S=36,2м2)ТП (территория Вторых Чкаловских Дач), БП-000282	2 073 600,00	17 232,12	2 073 600,00	17 232,12	2 056 367,88	
КТПН-10/0,4 кВ№1Н-243, КТПН-10/0,4кВ №1Н-514 (Плотниково), БП-000283	2 505 703,00	10 397,11	2 505 703,00	10 397,11	2 495 305,89	
Воздушная ЛЭП-10кВ (ФЗ ПС 110кВ Плотниково), БП-000284	29 790 749,00	164 589,77	29 790 749,00	164 589,77	29 626 159,23	
Кабельная ЛЭП-10 кВ отпаечная (Плотниково), БП-000285	363 547,00	2 008,55	363 547,00	2 008,55	361 538,45	
ТП-4М-61, ТП-4М-360, ТП-4М-371, ТП-4М-375, ТП-4М-417, ТП-4М-426, ТП-4М-437, ТП-4М-441, ТП-4М-442, ТП-4М-444., БП-000286	19 422 459,00	241 773,36	19 422 459,00	241 773,36	19 180 685,64	
ВЛ-10кВ (3951м), ВЛ-0,4 кВ (2069м) (НСО, р-н Мошковский п. Октябрьский), БП-000287	5 765 090,00	95 553,99	5 765 090,00	95 553,99	5 669 536,01	
ИБП ИРЕР V1200, БП-000292	5 915,84		5 915,84		5 915,84	
ИБП ИРЕР V1200, БП-000293	5 915,83		5 915,83		5 915,83	
ИБП ИРЕР V1200, БП-000294	5 915,83		5 915,83		5 915,83	
Итого	114 353 563,74	64 599 855,51	49 753 708,23	4 112 600,53	168 298 454,87	3 834 825,93
	122 657 347,17	4 112 600,53	237 010 910,91	68 712 456,04	168 298 454,87	3 834 825,93

