



КАРАР

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.04.2023

№ 04-382 УД

24.04.2023

О решении единственного акционера акционерного
общества «Учалинские электрические сети»

В соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», на основании протокола заседания Совета директоров акционерного общества «Учалинские электрические сети» (далее – АО «УЭС») от 14 апреля 2023 г. № 3,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить прилагаемые:
 - 1.1. годовой отчет АО «УЭС» по результатам работы за 2022 год;
 - 1.2. годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность АО «УЭС» за 2022 год, в том числе аудиторское заключение;
 - 1.3. расчет и распределение чистой прибыли АО «УЭС» по результатам 2022 года.
2. Выплатить (объявить) дивиденды по итогам работы АО «УЭС» за 2022 год в размере 5% чистой прибыли – 385,5 тыс. руб. в бюджет муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан.
3. Утвердить:
 - 3.1. Совет директоров АО «УЭС» в составе:
 - 3.1.1. Гибадатова Гюзель Лиантовна – заместитель главы – начальник отдела экономического развития администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан;
 - 3.1.2. Давлетгареев Фарит Фатихович – директор АО «УЭС»;
 - 3.1.3. Рожков Вадим Андреевич – начальник юридического отдела администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан;
 - 3.1.4. Салахутдинов Алик Габделбарыевич – первый заместитель администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан;
 - 3.1.5. Яйляева Райля Сагадатовна – начальник отдела управления муниципальной собственностью администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан;
 - 3.2. ревизионную комиссию АО «УЭС» в составе:
 - 3.2.1. Казбекова Залифа Фаритовна – главный специалист отдела экономического развития администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан;
 - 3.2.2. Копырина Марина Николаевна – главный бухгалтер администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан;
 - 3.2.3. Шарипова Василия Вальяновна – и.о. начальника отдела жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального района Учалинский район

Верно
Начальник отдела делопроизводства,
контроля работы с обращениями граждан

Л.Р. Исхакова
24 апреля 2023 г.



DIRECTUM-22054-306709

Республики Башкортостан;

3.3. аудитором АО «УЭС» на 2023 год – аудиторскую фирму ООО «Аудит-безопасность ПРО» г. Уфа.

4. Признать утратившими силу пп. 3.1-3.2 постановления администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан от 29 апреля 2022 г. № 04-406 УД «О решении единственного акционера акционерного общества «Учалинские электрические сети».

5. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации Салахутдинова А.Г.

ГЛАВА АДМИНИСТРАЦИИ



Р.Г. ГИЛЯЗЕТДИНОВ



Верно
Начальник отдела делопроизводства,
контроль и работы с обращениями граждан
 Л.Р. Исхакова
24 апреля 2023 г.



DIRECTUM-36071-1223782

Достоверность данных, содержащихся
в годовом отчете "Подтверждаю"
Председатель ревизионной комиссии
Акционерного общества
«Учалинские электрические сети»
« 14 » апреля 2023 г.
Копырина М.Н.

«Утвержден»
Постановлением главы
Администрации МР Учалинский
район Республики Башкортостан -
единственным акционером
Акционерного общества
«Учалинские электрические сети»
Постановление № 4-382 УД
от « 24 » апреля 2023 г.

Предварительно утвержден
решением Совета Директоров
Акционерного общества
«Учалинские электрические сети»
Протокол № 3 от « 14 » апреля 2023 г.
Председатель Совета директоров
Салахутдинов А.Г.



ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ
Акционерного общества «Учалинские электрические сети»
Код эмитента: 03669-E
за: 2022 год

Место нахождения: Россия, Республика Башкортостан, г. Учалы
Почтовый адрес: 453700, Республика Башкортостан,
г. Учалы, ул. Энергетиков, 1

Акционерное общество «Учалинские электрические сети» создано Республикой Башкортостан в лице Министерства имущественных отношений Республики Башкортостан путем преобразования «Учалинского ГУП электрических сетей Республики Башкортостан» в процессе приватизации, в соответствии с постановлением Министерства имущественных отношений № 247 от 19.12.2005г. «Об условиях приватизации муниципального комплекса «Учалинского государственного унитарного предприятия электрических сетей Республики Башкортостан», а также Федерального закона «Об акционерном обществе», «О приватизации государственного и муниципального имущества» и Законом Республики Башкортостан «О приватизации государственного имущества в Республики Башкортостан».

АО «Учалинские электрические сети» является правопреемником «Учалинского государственного унитарного предприятия электрических сетей Республики Башкортостан» в отношении всех прав и обязанностей в соответствии с передаточным актом от 19 декабря 2005 года и утвержденными постановлением Министерства имущественных отношений Республики Башкортостан от 19.12.2005 года № 247, условиями приватизации имущественного комплекса предприятия при преобразовании его в открытое акционерное общество.

Постановлением Правительства Республики Башкортостан № 39 от 20 февраля 2008 года 100% пакетов акций, находящиеся в государственной собственности Республики Башкортостан переданы в муниципальную собственность муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан, с оформлением договора о безвозмездной передаче акций в муниципальную собственность.

Основные сведения об Обществе.

1. Полное фирменное наименование эмитента: Акционерное общество «Учалинские электрические сети»

2. Сокращённое наименование: АО «УЭС»

3. Место нахождения, почтовый адрес и контактные телефоны:

место нахождение: Республика Башкортостан, 453700, г. Учалы ул. Энергетиков, 1

Почтовый адрес: Республика Башкортостан, 453700, г. Учалы, ул. Энергетиков, 1

Телефон (34791) 2-19-48; 6-09-61

4. Сведения о государственной регистрации общества:

4.1. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица путём реорганизации в форме преобразования от 30 декабря 2005 года.

4.2. Основной государственный регистрационный номер – 1050203651794

4.3. Зарегистрировано – Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 28 по Республике Башкортостан

5. Присвоен идентификационный номер налогоплательщика: 0270016033

6. Виды экономической деятельности (ОКВЭД-2):

35.12 – передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям

35.13 – распределение электроэнергии

7. АО «УЭС» включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль.

8. Устав АО «Учалинские электрические сети» утвержден Постановлением главы администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан от 16 ноября 2022г. № 11-1226УД (новая редакция).

9. Филиалов и представительств Общество не имеет.

10. Данные об уставном капитале АО «Учалинские электрические сети»

Размер уставного капитала эмитента в рублях: 83 411 400 (восемьдесят три миллиона четыреста одиннадцать тысяч четыреста) рублей.

Общее количество размещенных акций: 834 114 (восемьсот тридцать четыре тысячи сто четырнадцать) штук.

Размер доли уставного (складочного) капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, в процентах к уставному (складочному) капиталу: 100 (Сто) процентов

11. Данные о реестродержателе: Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Реестр». Место нахождения: 129090, г. Москва, пер. Б.Балканский, д. 20, стр. 1.

12. Аудитор общества – ООО «Аудит-безопасность».

ОГРН 1020202559321, член СРО аудиторов – Аудиторская Ассоциация «Содружество»

13. Раскрытие информации: на сайте Общества OAQUES@yandex.ru; у Общества отсутствует обязанность раскрывать информацию в сети Интернет в соответствии со статьей 30 Закона «О рынке ценных бумаг».

14. Сведения о выпущенных акциях

14.1. Номер выпуска ценных бумаг и дата регистрации:

– 1-010-03669-Е приказом руководителя регионального отделения Федеральной службы по финансовым рынкам в Юго-Восточном регионе № 04-5181 от 04 сентября 2006 года;

– 1-01-03669-Е-001D Уральским главным управлением Центрального банка Российской Федерации от 26 июля 2016 года;

– 1-01-03669-Е-002D Уральским главным управлением Центрального банка Российской Федерации от 02 октября 2019 года;

– 1-01-03669-Е-003D Уральским главным управлением Центрального банка Российской Федерации от 14 июля 2022 года.

14.2. Вид ценных бумаг: акции именные обыкновенные;

14.3. Количество обыкновенных акций: 834 114 (восемьсот тридцать четыре тысячи сто четырнадцать) обыкновенные акции на сумму 83 411 400 (восемьдесят три миллиона четыреста одиннадцать тысяч четыреста) рублей;

14.4. Номинальная стоимость: 100 рублей

14.5. Общий объем выпуска акций (номинальной стоимостью): 83 411 400 (восемьдесят три миллиона четыреста одиннадцать тысяч четыреста) рублей;

14.6. Вид обременения: не обременены никакими обязательствами;

14.7. Форма выпуска: бездокументарная;

14.8. Доля в уставном капитале: 100% (сто процентов) - муниципальная собственность муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан.

14.9. Единственный акционеры общества: муниципальный район Учалинский район Республики Башкортостан в лице Администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан.

15. Отраслевая принадлежность эмитента:

Министерство промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан, Министерство жилищно-коммунального хозяйства Республики Башкортостан,

16. Основная хозяйственная деятельность эмитента: Предприятие является территориальной сетевой организацией, обеспечивая передачу и распределение электрической энергии от подстанций ООО «Башкирэнерго» до производственно-технических и социальных объектов потребителей электроэнергии жилого сектора, социально-общественных и промышленных предприятий, учреждений и организаций города Учалы и Учалинского района: с. Учалы, с. Буйда, с. Мансурово, с. Миндяк, поселка Межозерный Челябинской области.

17. Основные виды деятельности общества - любые не запрещенных федеральными законами виды деятельности, в том числе, но не ограничиваясь:

– Возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности через объекты электросетевого хозяйства

– Оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к распределительным электрическим сетям.

– Распределение электроэнергии;

– Деятельность по эксплуатации электрических сетей;

– Организация оперативно - диспетчерского управления электрическими сетями;

– Осуществление функций по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учёта;

– Осуществление контроля за рациональным использованием электрической энергии;

– Обеспечение работоспособности и исправности оборудования электрических сетей в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства;

– Организация разработки, согласование и контроль за реализацией схем электроснабжения;

– Обеспечение работоспособности и исправности, проведение технического обслуживания, диагностики и ремонта сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного, технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства;

– Эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками объектов;

– Проведение испытаний и измерений энергоустановок (в том числе потребителей);

– Развитие сетей технологической связи и телемеханики, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

– Разработка долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов развития электросетевого комплекса.

– Развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

– Эксплуатация взрывоопасных и пожароопасных производственных объектов;

– Создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, пожарную, производственную и экологическую безопасность работы промышленных объектов, создание условий для развития электроэнергетической системы России, реализации отраслевых научно-технических и инновационных программ;

– Осуществление производственного контроля за состоянием промышленной безопасности опасных производственных объектов;

– Организация работы по обеспечению охраны труда;

– Ликвидация технологических нарушений на объектах электрических сетей;

– Осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;

– Деятельность, процесс которой связан с воздействием на окружающую среду, образованием и временным хранением промышленных отходов;

– Деятельность в области метрологии;

– Деятельность по обращению с опасными отходами;

– Деятельность по предупреждению и тушению пожаров;

– Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;

– Организация и проведение работы с кадрами, включая подготовку и переподготовку, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной безопасности и охраны труда, а также других правил и инструкций в соответствии с действующими нормативными документами на предприятиях электроэнергетики;

– Перевозка пассажиров и грузов транспортом (в том числе в отношении опасных грузов);

– Эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт автомобильного транспорта и грузоподъемных механизмов, используемых в технологических целях;

– Хранение продуктов переработки нефти и газа;

– Деятельность по выполнению функций заказчика-застройщика;

– Осуществление деятельности по строительству, реконструкции и капитальному ремонту;

- Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- Разработка графиков аварийного ограничения режима потребления;
- Производство контрольных измерений потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях энергосистем;
- Проведение аттестации рабочих мест по условиям труда;
- Аренда зданий, сооружений, оборудования, машин и механизмов;
- Деятельность по технической защите конфиденциальной информации;
- Организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- Организация и проведение мероприятий по обеспечению безопасности и защите сведений, составляющих коммерческую тайну;
- Эксплуатация и обслуживание объектов, подконтрольных Ростехнадзору РФ;
- Осуществление иных видов деятельности, не запрещенных федеральным законодательством.

18. Структура управления и контроля Общества.

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. Поскольку все голосующие акции Общества принадлежат Муниципальному району Учалинский район Республики Башкортостан, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются единолично главой администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан и оформляются письменно.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом общества к компетенции общего собрания акционеров.

Оперативное руководство текущей деятельностью Общества осуществляет единоличный исполнительный орган в лице директора, назначаемый Советом директоров общества. Директор подотчетен Совету директоров Общества и единственному акционеру общества.

Ревизионная комиссия Общества осуществляет контроль финансово-хозяйственной деятельности общества.

19. Приоритетные направления деятельности общества:

Основными направлениями деятельности общества являются:

- оказание услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям потребителям;
- техническое обслуживание, ремонт (монтаж) и наладка силового и вспомогательного оборудования и аппаратов для электрических подстанций, распределительных устройств (пунктов) до 35 кВ (включительно) электрических сетей, в том числе наружного освещения;
- наладка оборудования зданий и сооружений электрических сетей;
- строительно-монтажные работы, работы по устройству наружных инженерных сетей и оборудования, монтаж технологического оборудования;
- осуществление обслуживания электрических объектов и сетей, находящихся на балансе предприятия, а также оказание услуг потребителям на договорной основе;
- осуществление мер по экономии электрической энергии;
- организация строительства электрических объектов и коммуникаций;
- выдача технических условий на проектирование и строительство объектов электроснабжения;
- организация действенной системы планово-предупредительного ремонта;
- осуществление рационального использования специальной техники, транспорта, повышения уровня механизации работ;
- решение вопросов социальной сферы;
- проведение анализа производственно-хозяйственной деятельности предприятия, разработка и реализация мероприятий по улучшению работы;
- разработка перспективных планов эксплуатационной деятельности предприятия и осуществление контроля за их выполнением;

- разработка и осуществление мероприятий по подготовке объектов и сетей в осенне-зимний период;
- организация технической учёбы персонала предприятия;
- обеспечение разработки и внедрения мероприятий по охране труда и технике безопасности;

Приоритетной задачей является повышение надёжности функционирования сетей электроснабжения, которые в свою очередь оказывают значительное влияние на безаварийную работу коммунальных систем жизнеобеспечения.

20. Основные производственно-финансовые показатели АО «УЭС» за 2022 год

В 2022 году транспортировалось 125 381,9 т.квт.ч. электроэнергии через сети Общества. Объём транспортировки электроэнергии к соответствующему периоду прошлого года составил 99,1%, т.е. уменьшился на 1 127,1 т.квт.час. Снижение связано с передачей в аренду объектов электросетевого хозяйства в п.Межозёрный Челябинской области ОАО «МРСК Урала».

Потери электроэнергии составили 18 345,1 т.квт.час, относительные потери составили 14,6%, произошло уменьшение потерь на 1,69%, или на 2 304,9 т.квт.час. Снижение потерь в электрических сетях связано с внедрением системы АСКУЭ в рамках реализации инвестиционной программы общества.

Полезный отпуск электроэнергии за 2022 год составил 107 036,8 т.квт.ч, увеличение на 1,1% по сравнению с прошлым годом или на 1 177,9 т.квт.ч. Рост полезного отпуска электроэнергии связано с ростом отпуска электроэнергии по категории «Юридические лица» на 174,7 т.квт.ч. или на 0,4% и по категории «Население» на 1 512,4 т.квт.ч. или на 2,5%.

Выручка предприятия за 2022 г. составила 200 160 т.руб., или 107,5% к прошлому году:

- по основной деятельности (передача электрической энергии по распределительным сетям) – 187 984 т.руб. или 105,4% к прошлому году. Рост связан с увеличением тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 3,6% (с 504 240,97 руб./МВт.мес. до 522 591,14 руб./МВт.мес.) и тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии на 8,2% (с 510,41 руб./кВт. в мес. до 552,27 руб./кВт. в мес.);

- плата за технологическое присоединение – 6 433 т.руб., или в 6,6 раза больше, чем в прошлом году. Рост связан с изменением расчёты платы за технологическое присоединение в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861;

- прочие виды деятельности 5 743 т.руб. или 84,3% от факта прошлого года. Снижение связано со снижением объёмов по работам и услугам собственными службами третьим лицам.

Себестоимость предприятия за 2022 год 147 269 т.руб., или 97,3% к прошлому году.

По основной деятельности (передача электрической энергии по распределительным сетям) – 142 128 т.руб. или 98,0% к прошлому году. Снижение себестоимости по основной деятельности связано со снижением:

- технологических потерь на 8,9% (с 55 362,9 т.руб. до 50 429,9 т.руб. без НДС);
- расчёты с персоналом по оплате труда с учетом страховых взносов на 10,8%;
- материалы на 55,1%.

Плата за технологическое присоединение 3 388 т.руб. или 94,6% к прошлому году. Снижение связано с увеличением расходов на организационно-технические мероприятия от технологического присоединения за 2022 год до 3 388 т.руб., тогда как за 2021 год -3 583 т.руб.;

Прочие виды деятельности – 1 753 т.руб. или 64,2% к прошлому году. Снижение связано со снижением затрат по работам и услугам, выполненные собственными службами (сборка ВУЩ-1, металлоконструкции).

За 2022 год по предприятию **валовая прибыль** составила 52 891 т.руб., это 151,8% к прошлому году:

- прибыль от основной деятельности (передача электроэнергии) - 45 856 т.руб.;
- выпадающие доходы по технологическому присоединению до 15 кВт – 3 045 т.руб.;
- прибыль от прочей деятельности 3 990 т.руб.

Прочие доходы (сч.91.01) предприятия за 2022 год 2 700 т.руб., что на 77 т.руб. больше, чем в прошлом году. Небольшой рост прочих доходов связан с имуществом, выявленное в результате инвентаризации в 2022 году.

Прочие расходы (сч.91.02) предприятия за 2022 год 1 913 т.руб., что 6 503 т.руб. меньше, чем в прошлом году. Снижение прочих расходов связано с отражением расходов прошлых периодов (оплата технологических потерь в пользу ООО «ЭСКБ» по решению Арбитражного суда РБ) в 2021 году.

Прибыль до налогообложения за 2022 год 53 678 т.руб., это 184,8% от факта прошлого года, чистая прибыль составила 42 686 т.руб., это 187,8% от факта прошлого года. На рост оказали влияние рост выручки от передачи электроэнергии по распределительным сетям (на 5,4%) и от технологического присоединения заявителей до 15 кВт и выше (в 6,6 раза) и при одновременном снижении себестоимости от передачи электроэнергии на 2,0%, технологического присоединения до 15 кВт и выше на 5,4% и прочей деятельности на 35,8%.

За 2022 год **среднесписочная численность** всего персонала акционерного общества составила 93 чел., (промышленно-производственного персонала 55 чел.). В структуре численности работников предприятия 60% занимают рабочие, 40% - руководители служб и специалисты. Среднесписочная численность за год уменьшилась на 8 чел.

Тарифная ставка 1 разряда в размере 11 245 руб., установлена 1 июня 2022 года, вместо применяемого с 1 июня 2021 г. 10 608 руб.

За 2022 год **фонд оплаты труда** Общества составил 51 424,0 т.руб., в том числе по промышленно-производственному 25 459,2 т.руб. Произошел рост фонда оплаты труда на 159,9 т.руб., или на 0,3% по сравнению с прошлым годом.

За 2022 год **среднемесячная заработная плата** по предприятию составила 46 079 рублей, что составляет 110,0% от факта прошлого года. За 2022 год произошел рост среднемесячной заработной платы по предприятию на 10,0%, в связи с индексацией окладной части заработной платы на 6% с 01.06.2022 года, премий по результатам производственной - хозяйственной деятельности и единовременной выплаты за счет прибыли предприятия.

Дебиторская задолженность по состоянию на 01.01.2023 года составила 10 604 т.руб., произошло снижение по сравнению с прошлым годом на 6%, или на 672 т.руб., в связи с:

- со снижением задолженности ООО «Башкирэнерго» за содержание электрических сетей и оплате технологических потерь;
- со снижением задолженности прочих поставщиков.

Кредиторская задолженность по состоянию на 01.01.2023 года составила 17 778 т.руб., рост по сравнению с прошлым годом на 0,5%, или на 85 т.руб., что связано с ростом задолженности перед:

- персоналом по оплате труда на 7,4%, или на 153 т.руб.
- государственными внебюджетными фондами на 8,2%, или на 97 т.руб.;
- по налогам и сборам на 37,7%, или на 1 979 т.руб. (рост начисления и уплаты в бюджет налога на прибыль и НДС).

Но при этом произошло снижение задолженности перед поставщиками и подрядчиками (текущая задолженность) на 42,2%, или на 3 599 т.руб., в том числе перед ООО «ЭСКБ» за технологические потери в сетях на 29,5%, или на 1 406 т.руб.

Выполнен капитальный ремонт основных фондов за 2022 год на 7 271,2 т.руб., это 124,9% к прошлому году, в том числе:

- | | |
|--|-----------------|
| - транспортных средств, машин и механизмов | 567,0 т.руб.; |
| - ВЛ и КЛ -10/6/0,4 кВ | 3 411,6 т.руб.; |
| - зданий АБК, гаражи, складов | 587,8 т.руб.; |
| - зданий ТП, РП, КТПН | 2 571,2 т.руб.; |
| - АСУНО | 133,8 т.руб. |

В рамках реализации **инвестиционной программы за 2022 год** выполнены работы на общую сумму 25 475,7 т.руб., или 88,3% к прошлому году, в том числе:

- | | |
|--|------------------|
| - Создание II этапа АСКУЭ (счетчики - 501 шт., УСПД - 6 шт.) | 12 825,1 т.руб.; |
| - Строительство ВОЛС (7,2 км.) | 891,8 т.руб.; |
| - Приобретение программного обеспечения (расширение лицензии до 10 000 точек учета.) | 527,5 т.руб.; |
| - Оборудование, не требующее монтажа | 382,7 т.руб.; |
| - Замена ячеек КСО (3,4 ячейки) в РП-1 | 1 842,5 т.руб.; |

| | |
|---|-----------------|
| - Монтаж ячейки РП-6 РУ-6 кВ | 870,9 т.руб.; |
| - Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-42 (0,968 км.) | 1 077,6 т.руб.; |
| - Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-6 на ТП-22 (1,134 км.) | 1 382,5 т.руб.; |
| - Строительство ВЛ-10 кВ от РП-5 (0,781 км.) | 898,4 т.руб.; |
| - Строительство 2КЛ-6 кВ от ЦРП до ТП-322 (0,709 км.) | 948,1 т.руб.; |
| - Строительство 2КЛ-6 кВ от ЦРП до ТП-130 (0,581 км.) | 752,7 т.руб.; |
| - Строительство КВЛ-6кВ от РП-7 оп. № 12 ф.9 до ТП-195 (,554 м.) | 836,7 т.руб.; |
| - Замена КТПН-42 (Строительство электроснабжения от ПС-2 «Иремель» мкрн. «Юго-Восточный» (500 кВт.) | 2 239,2 т.руб. |

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении заявителей за 2022 год 19 248,8 т.руб., это 91,2% от факта прошлого года, в том числе:

| | |
|--|-----------------|
| - организационно-технические мероприятия | 3 380,2 т.руб. |
| - строительство объектов электросетевого хозяйства | 15 868,6 т.руб. |

Расходы на модернизацию, реконструкцию основных средств за 2022 год составили 1 546,5 т.руб., в том числе:

| | |
|--|-----------------|
| - замена приборов учета с истекшим МПИ (ПУ - 510 шт.) | 1 027,5 т.руб.; |
| - замена приборов учета с истекшим МПИ (ПУ АСКУЭ – 40 шт.) | 518,9 т.руб. |

При осуществлении закупок Общество руководствуется федеральным законом от 18.07.2011г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». **Общий объем закупок за 2022 года составил 55 833,3 т.руб.,** в том числе:

- объем закупок конкурентным способом в электронной форме составил 43 918,5 т.руб. или 78,7% от общего объема закупок;
 - объем закупок у единственного поставщика составил 11 914,8 т.руб., или 21,3% от общего объема закупок.

Экономия от проведения закупок конкурентным способом составила 1 390,3 т.руб., или 3,1% от начальной максимальной цены договора.

21. Перспективы развития общества

Миссия предприятия – это надежность и безаварийность энергообъектов, обеспечение бесперебойного и качественного снабжения потребителей электрической энергией. Основопологающие цели и задачи Общества заключаются в четкой и согласованной работе предприятия, рациональном использовании ресурсов, сохранении и повышении экономического потенциала, сохранности рабочих мест, прибыльной деятельности, своевременных платежей в бюджеты всех уровней, создании общехозяйственных условий для динамичного развития предприятия в будущем, повышение качества оказываемых услуг.

Необходимая валовая выручка (НВВ) АО «Учалинские электрические сети» с учетом инфляции и в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 год утверждена в размере 139 085,87 т.руб. (без учета НВВ на оплату потерь), что на 10 216,55 т.руб., или на 107,93% выше прошлого года.

Необходимая валовая выручка (НВВ), всего 139 085,87 т.руб., в том числе:

| | |
|--|------------------|
| I. Подконтрольные расходы составили | 66 319,25 т.руб. |
| II. Неподконтрольные расходы составили | 49 539,23 т.руб. |
| - электроэнергия | 768,90 т.руб. |
| - теплоэнергия | 623,57 т.руб. |
| - налоги | 921,45 т.руб. |
| - отчисления на социальные нужды | 15 327,12 т.руб. |
| - налог на прибыль | 2 434,48 т.руб. |
| - амортизация | 18 017,69 т.руб. |
| - капитальные вложения | 11 446,00 т.руб. |

III. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток, всего 17 322,92 т.руб., в том числе:

| | |
|--|-------------------|
| - расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов | 17 322,92 т.руб.; |
| - выпадающие доходы от технологического присоединения | 7 543,55 т.руб. |
| IV. НВВ на оплату потерь электроэнергии | 63 128,92 т.руб. |
| V. Товарная продукция | 202 214,80 т.руб. |

На 2023 год Регулятором установлена **ставка на содержание электросетей** в размере 564 021,33 руб./МВт.мес., что на 41 430,19 руб./МВт.мес., или 107,9% выше чем в прошлом году.

На 2023 год Регулятором установлена **ставка на оплату потерь технологического расхода** (потерь) в размере 625,12 руб./МВт.мес., что на 72,85 руб./МВт.мес., или 113,2% выше чем установлено в прошлом году.

В 2023 году **полезный отпуск электроэнергии** планируется в размере 100 986,8 т.квт.ч., что составит 94,3% от факта 2022 года. Снижение полезного отпуска электроэнергии будет связано с передачей объектов электросетевого хозяйства Общества, расположенных на территории п.Межозерный Челябинской области в аренду ОАО «МРСК Урала».

Выручка предприятия на 2023 год планируется в размере 211 215 т.руб., или 105,5% от факта прошлого года. Рост выручки связан с увеличением тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 7,9% (с 522 591,14 руб./МВт.мес. до 564 021,33 руб./МВт.мес.) и платы за технологическое присоединение на 4,5%.

Себестоимость предприятия на 2023 год планируется в размере 131 134 т.руб., или 82,3% к прошлому году, что связано с пересмотром учета управленческих расходов по новым правилам, согласно ФСБУ 5/19 «Запасы» путем отнесения на счет 90.08 «Управленческие расходы по деятельности с основной системой налогообложения» и по строке 2220 «Управленческие расходы» в форме № 2 «Отчет о финансовых результатах».

Прибыль до налогообложения на 2023 год планируется в размере 56 362 руб. Рост составит 5,0%. **Чистая прибыль** на 2023 год планируется в размере 44 390 руб. Рост составит 4,0%. Рост связан с ростом тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 7,9% платы за технологическое присоединение на 4,5%.

Среднемесячная заработная плата на 2023 год планируется 49 770 руб., что составит 108,0% от факта прошлого года, в связи индексацией тарифной ставки 1 разряда рабочего на 8% с июня 2023 года.

Инвестиции на 2023 год планируются в размере 49 385 т.руб., в том числе по строительству сетей в рамках технологического присоединения и реализации инвестиционной программы (модернизация и техническое перевооружение ТП и РП, внедрение системы АСКУЭ, реконструкция воздушных и кабельных линий, строительство новых объектов, приобретения автомобиля УАЗ Пикап для оперативно-диспетчерской службы, капитального ремонта основных фондов (реконструкция воздушных и кабельных линий, замена трансформаторов, ремонт зданий ТП и РП), модернизации приборов, с истекшим МПИ и неисправных приборов учета.

В 2023 году Обществом планируется реализация следующих программ:

Инвестиционная программа Общества по развитию электроснабжения г. Учалы на 2023 год включает в себя решение задач:

- повышение надежности и качества предоставления услуг системами электроснабжения;
- необходимую пропускную способность сетей с учетом роста нагрузок;
- значительное снижение технических и коммерческих потерь;
- эксплуатационную безопасность;
- экологическую безопасность;
- высокую экономическую эффективность.

22. Состав Совета директоров Общества.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

В соответствии с Уставом Общества количественный состав Совета директоров составляет 5 человек. Совет директоров избирается решением единственного акционера общества Администрацией МР Учалинский район Республики Башкортостан сроком на 1 год.

На основании постановления Единственного акционера общества - главы администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан № 4-406 УД от 29 апреля 2022 г. членами Совета директоров утверждены:

Ахмедкиреева Диля Ринатовна – начальник отдела управления муниципальным имуществом администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан.

Доля в уставном капитале эмитента – долей не имеет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций: долей не имеет.

Гибадатов Гюзель Лиантовна – заместитель главы по экономическим вопросам администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан.

Доля в уставном капитале эмитента – долей не имеет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций: долей не имеет.

Давлетгареев Фарит Фатихович – директор АО «УЭС».

Доля в уставном капитале эмитента – долей не имеет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций: долей не имеет.

Салахутдинов Алик Габделбарыевич – первый заместитель главы администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан.

Доля в уставном капитале эмитента – долей не имеет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций: долей не имеет.

Рожков Вадим Андреевич – начальник юридического отдела администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан.

Доля в уставном капитале эмитента – долей не имеет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций: долей не имеет.

За 2022 год Советом директоров проведены 8 заседаний, из которых 5 очных и 3 заочных голосований, на которых приняты следующие основные решения:

- одобрена новая редакция Устава АО «УЭС»;
- предварительно утверждён годовой бухгалтерский (финансовый) отчет, отчет о прибылях и убытках по итогам 2021 г.;
- даны рекомендации по распределению чистой прибыли, выплата дивидендов по итогам 2021 финансового года; в том числе чистая прибыль определена источником выплат для выплаты задолженности по мировому соглашению с АО «Россельхозбанк». Долг в 2022 году полностью погашен.
- одобрены корректировки в части 2022 года в Инвестиционную программу развития АО «УЭС» на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы
- утверждён отчёт ревизионной комиссии и заключение аудитора по итогам 2021 финансового года;
- утверждён годовой отчёт директора общества по итогам 2021 года;
- избран Совет директоров, ревизионная комиссия общества на 2022 год;
- продлен срок трудового договора с руководителем АО «УЭС»;
- утверждён аудитор общества на 2022 год;
- индексирована заработная плата работников АО «УЭС»;
- рекомендовано Единственному акционеру увеличить уставной капитал путем выпуска дополнительных акций;
- утверждено в новой редакции Положение о закупках АО «УЭС»;
- одобрена крупная сделка – договор аренды электросетевого хозяйства с ОАО «МРСК-Урала»;
- определена стоимость имущества принимаемого в оплату акций дополнительного выпуска АО «УЭС»;
- одобрены условия купли-продажи акций дополнительного выпуска АО «УЭС»;
- оказана благотворительная помощь.

23. Исполнительный орган.

Руководство текущей деятельностью Общества, исполнение решений, принимаемых единственным акционером и Советом директоров общества, осуществляет единоличный исполнительный орган в лице директора Общества.

Директором АО «Учалинские электрические сети» с 05 апреля 2019 г. и по настоящее время директором является Давлетгареев Фарит Фатихович.

Краткие биографические данные:

Дата и место рождения – 13 мая 1977 г.р., г. Учалы Республики Башкортостан.

В 1999 году окончил Уфимский государственный нефтяной технический университет по специальности «экономист-менеджер» и Башкирскую академию государственной службы и управления – юрист (2007).

Стаж руководящей должности более десяти лет.

Женат, воспитывает троих детей.

Доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного Общества – 0%.

24. Сведения о членах коллегиального исполнительного органа акционерного общества: Коллегиальный исполнительный орган Уставом общества не предусмотрен.

25. Сведения о совершенных сделках по приобретению или отчуждению акций акционерного общества: в 2022 году с Единственным акционером Общества – Администрацией муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан заключен один договор купли-продажи 22 апреля 2022 г. 02-04/264 следующих ценных бумаг:

- вид: акции;
- категория (тип): обыкновенные;
- номинальная стоимость: 100 (Сто) руб.;
- количество: 160 522 (сто шестьдесят тысяч пятьсот двадцать две) штуки;
- цена договора 16 052 200 (шестнадцать миллионов пятьдесят две тысячи двести) руб.;
- цена одной акции: 100 (Сто) руб.;
- отчет об итогах выпуска дополнительных акций зарегистрирован Уральским галвным управлением Центрального Банка Российской Федерации 14 июля 2022 г..

26. Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых крупными сделками, а также иных сделок, на совершении которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления общества, принявшего решение об ее одобрении: Договор аренды объектов электросетевого хозяйства, расположенных в пос. Межозерный Верхнеуральского района с ОАО «МРСК-Урала» № 141 от 01 октября 2022 г.

27. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа общества, членов совета директоров акционерного общества или общий размер вознаграждения (компенсации расходов) всех этих лиц, выплаченного или выплачиваемого по результатам отчетного года.

Оплата труда директора состоит из должностного оклада, вознаграждения (премии) за результаты финансово-хозяйственной деятельности, согласно трудовому договору с Обществом.

Должностной оклад и вознаграждение устанавливаются Советом директоров Общества в соответствии с «Положением об условиях оплаты труда руководителей муниципальных унитарных предприятий муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан» утверждённых Постановлением Главы администрации Учалинский район РБ от 16 февраля 2021 года № 02-154 УД, Положением об условиях оплаты труда руководителя АО «УЭС», утвержденного решением Совета директоров АО «УЭС» от 01 апреля 2021 г.

В связи с запретом муниципальным служащим участвовать в управлении коммерческой организацией, кроме случаев представления на безвозмездной основе интересов муниципального образования в органах управления и ревизионной комиссии организации, учредителем (акционером, участником) которой является муниципальное образование, установленным пунктом 2 части 7 статьи 40 Федерального закона от 6 октября 2003 года N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", 4 из 5 членов Совета директоров АО «УЭС» отказываются от получения вознаграждения.

28. Ревизионная комиссия.

28.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества постановлением Единственного акционера - администрации муниципального района

Учалинский район РБ № 4-406 УД от 29 апреля 2022 г. утверждена ревизионная комиссия АО «Учалинские электрические сети» сроком на один год в количестве 3 человек.

28.2. Ревизионная комиссия осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан, Уставом общества и Положением о ревизионной комиссии общества, утвержденным общим собранием акционеров (протокол № 1 от 29.06.2007г)

28.3. Членами ревизионной комиссии на 2022 год избраны:

Хакимьянова Марина Николаевна – главный бухгалтер администрации МР Учалинский район РБ

Кущевая Эльвира Мартовна – главный специалист отдела жилищно-коммунального хозяйства администрации МР Учалинский район РБ.

Шагабутдинова Альбина Ильсуровна - начальник отдела финансового контроля финансового управления администрации муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан.

За период работы 2022 г. ревизионной комиссией проведена одна проверка. Результаты проверки по итогам года отражены в отчете, замечаний по ведению финансово-хозяйственной деятельностью АО «Учалинские электрические сети» со стороны Ревизионной комиссии не выявлено.

29. Основные факторы риска, связанные с деятельностью акционерного общества.

Анализ активов за рассматриваемый период показал, что внеоборотные активы составили 83,5%, а оборотные активы – 16,5%, с преобладанием внеоборотных активов. Валюта баланса Предприятия за анализируемый период увеличилась на 64 874 т.руб. или на 28,6%, что косвенно может свидетельствовать о росте хозяйственного оборота.

На изменение актива баланса повлияло увеличение суммы внеоборотных активов на 42 827 т.руб. или на 21,3% и рост суммы оборотных активов на 22 047 т.руб. или на 84,5%.

Изменения в связаны с изменением следующих составляющих:

- сумма основных средств увеличилась на 41 544 т.руб. или на 21,0%;
- сумма отложенных налоговых активов увеличилась на 757 т.руб. или на 31,0%;
- сумма прочих внеоборотных активов увеличилась на 526 т.руб или в 4,1 раза.

В составе оборотных активов произошли следующие изменения:

- сумма запасов увеличилась на 4 144 т.руб. или на 28,4%;
- величина дебиторской задолженности уменьшилась в рассматриваемом периоде на 672 т.руб. или на 6,0%;
- сумма денежных средств увеличилась на 18 575 т.руб. или в 9,8 раза.

Анализ пассивов баланса показал, что удельный вес уставного капитала составил 31,5%; резервного капитала 0,6%, нераспределенной прибыли 67,9%, удельный вес собственного капитала составил 90,9%. На конец анализируемого периода, кредиторская задолженность превышала дебиторскую.

Коэффициент покрытия в анализируемом периоде равен 1,82, повысился с 0,91 до 1,82. Способность Общества рассчитываться по своим текущим обязательствам увеличилась по сравнению с предыдущим годом.

Коэффициент абсолютной ликвидности равен 1,06. На конец периода Предприятие погашает свои краткосрочные обязательств за счет денежных средств.

Можно сделать вывод о том, что платежеспособность Предприятия находится на достаточном высоком уровне, тенденция последних изменений свидетельствует о вероятном повышении положительного уровня платежеспособности в будущем.

Рост **коэффициента автономии** (финансовой независимости) в 2022 году свидетельствует о том, что общество все больше полагается на собственные источники финансирования.

Рентабельность продаж по валовой прибыли и норма рентабельности указывает, что общество прибыльное и в 2022 году наблюдается рост рентабельности продаж в 2,6 раза и нормы чистой прибыли в 1,7 раза. В 2022 году наблюдается рост рентабельности активов на 45,9%, что показывает способность организации генерировать прибыль без учета структуры его капитала (финансового левериджа).

В 2022 году наблюдается небольшое снижение **коэффициента оборачиваемости активов** предприятия по сравнению с 2021 годом. Это говорит о некотором снижении эффективности использования (скорости оборота) оборотных активов предприятия в целом.

Рост **оборачиваемости дебиторской задолженности** в 2022 году отражает об улучшении платежной дисциплины покупателей, а также других контрагентов.

Чистые активы предприятия на конец года в 3,3 раза превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение АО «УЭС», полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов.

В отчетном году происходит **рост оборачиваемости чистых активов** на 8 дней, это вызвано увеличением выручки от реализации оказываемых услуг (на 7,5%) с одновременным увеличением среднегодовой стоимости чистых активов (на 31,4%). Наблюдается рост рентабельности чистых активов на 43,0%, что говорит о росте величины чистой прибыли с каждого рубля вложенного в активы предприятия.

30. Сведения о соблюдении обществом Кодекса корпоративного поведения.

Обществом принят Кодекс корпоративной этики, основополагающими принципами которого являются следующие права акционера:

- возможность участвовать в управлении общества путем принятия решений;
- обеспеченность надежным способом учета прав собственности на акции путем включения в реестр акционеров;

- регулярное и своевременное получение достоверной и полной информации об обществе.

У Общества отсутствует обязанность раскрывать информацию в сети Интернет в соответствии со статьей 30 Закона «О рынке ценных бумаг». Тем не менее, общество стремится к максимальной информационной открытости и прозрачности своего бизнеса, в связи с чем, публикует настоящий отчет на сайте Общества OAOUES@yandex.ru;

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционером является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своего акционера.

Приложения:

1. Годовая бухгалтерская отчетность за 2022 год (ф. № 1 и № 2)
2. Заключение ревизионной комиссии по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности и достоверности данных, содержащихся в годовом отчете АО «Учалинские электрические сети» за 2022 финансовый год.
3. Аудиторское заключение по итогам 2022 года.
4. Бизнес-план общества на 2023 год.

Директор АО «УЭС»

Ф.Ф. Давлетгареев

Подготовила:

Секретарь Совета директоров АО «УЭС»

А.Н. Агишева

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказов Минфина России
от 05.10.2011 № 124н, от 06.04.2015 № 57н,
от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 61н)

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 22 г.**

Организация АО "Учалинские электрические сети" Форма по ОКУД _____
Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям по ОКВЭД 2 35.12
Организационно-правовая форма/форма собственности акционерные общества по ОКОПФ/ОКФС _____
Муниципальная собственность _____ по ОКЕИ _____
Единица измерения: тыс. руб. _____
Местонахождение (адрес) 453700, Респ.Башкортостан, г.Учалы, ул.Энергетиков, 1

| | | |
|------------|----|------|
| Коды | | |
| 0710001 | | |
| 31 | 12 | 2022 |
| 03218722 | | |
| 0270016033 | | |
| | | |
| 35.12 | | |
| 12267 | | 14 |
| 384 | | |

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)
индивидуального аудитора ООО "Аудит-безопасность ПРО"

Идентификационный номер налогоплательщика
аудиторской организации/индивидуального аудитора
Основной государственный регистрационный номер
аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН 0276104575
ОГРН/ОГРНИП 1060276032882

| Пояснения ¹ | Наименование показателя ² | Код | На 31 декабря 20 22 г. ³ | На 31 декабря 20 21 г. ⁴ | На 31 декабря 20 20 г. ⁵ |
|------------------------|--|------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | АКТИВ | | | | |
| | I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Нематериальные активы | 1110 | | | |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | | | |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | | | |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | | | |
| п.2.1 | Основные средства | 1150 | 239568 | 198024 | 181484 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | | | |
| | Финансовые вложения | 1170 | | | |
| | Отложенные налоговые активы | 1180 | 3200 | 2443 | 1641 |
| п.2.2 | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 696 | 170 | 1229 |
| | Итого по разделу I | 1100 | 243464 | 200637 | 184354 |
| | II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| п.4.1 | Запасы | 1210 | 18760 | 14616 | 13652 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | | | |
| п.5.1 | Дебиторская задолженность | 1230 | 10604 | 11276 | 9737 |
| | в т.ч. покупатели и заказчики | 1231 | 9908 | 10644 | 9284 |
| | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | | | |
| | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 18766 | 191 | 461 |
| | Прочие оборотные активы | 1260 | | | |
| | Итого по разделу II | 1200 | 48130 | 26083 | 23850 |
| | БАЛАНС | 1600 | 291594 | 226720 | 208204 |

| Пояснения ¹ | Наименование показателя ² | Код | На 31 декабря 20 22 г. ³ | На 31 декабря 20 21 г. ⁴ | На 31 декабря 20 20 г. ⁵ |
|------------------------|--|------|--|--|--|
| | ПАССИВ | | | | |
| | III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶ | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | 83411 | 67359 | 67359 |
| | Акции дополнительного выпуска | 1311 | | | |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | () ⁷ | () | () |
| | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | | 5363 | 5363 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | | | |
| | Резервный капитал | 1360 | 1569 | 1311 | 951 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 180004 | 125559 | 108190 |
| | Итого по разделу III | 1300 | 264984 | 199592 | 181863 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1410 | | | |
| | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 222 | 213 | 174 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | | | |
| | Прочие обязательства | 1450 | | | |
| | Итого по разделу IV | 1400 | 222 | 213 | 174 |
| | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1510 | | | |
| п.5.3 | Кредиторская задолженность, в т.ч. | 1520 | 17778 | 17693 | 16768 |
| | поставщики и подрядчики, в т.ч. | 1521 | 4927 | 8526 | 7204 |
| | за газ | 1522 | | | |
| | за тепло | 1523 | 112 | 162 | 89 |
| | за электроэнергию | 1524 | 33 | 37 | 35 |
| | задолженность перед персоналом организации | 1525 | 2218 | 2065 | 1839 |
| | задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 1526 | 1281 | 1184 | 1065 |
| | задолженность по налогам и сборам | 1527 | 7234 | 5255 | 5766 |
| | прочая кредиторская задолженность | 1528 | 2118 | 663 | 894 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | 6425 | 7014 | 7602 |
| п.7 | Оценочные обязательства | 1540 | 2185 | 2208 | 1797 |
| | Прочие обязательства | 1550 | | | |
| | Итого по разделу V | 1500 | 26388 | 26915 | 26167 |
| | БАЛАНС | 1700 | 291594 | 226720 | 208204 |

Руководитель

" 21 "

02



И.О. Подписателя

Главный бухгалтер

Ф.Г.Ирлицына

Примечания

- Указывается номер соответствующего документа.
- В соответствии с Положением о бухгалтерской отчетности организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 39-н, а также в соответствии с Положением о бухгалтерской отчетности организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказом в государственной регистрации (или в Едином государственном реестре), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности незначителен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.
- Указывается отчетная дата отчетного периода.
- Указывается предыдущий год.
- Указывается год, предшествующий предыдущему.
- Некоммерческая организация именует указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)", "Собственные акции, выкупленные у акционеров", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).
- Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

| Пояснения ¹ | Наименование показателя ² | Код | За <u>год</u> 20 <u>22</u> г. ³ | За <u>год</u> 20 <u>21</u> г. ⁴ |
|------------------------|---|------|---|---|
| | Выручка ⁵ | 2110 | 200160 | 186158 |
| п.6 | Себестоимость продаж | 2120 | (147269) | (151318) |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 52891 | 34840 |
| | Коммерческие расходы | 2210 | () | () |
| | Управленческие расходы | 2220 | () | () |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 52891 | 34840 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | | |
| | Проценты к получению | 2320 | | |
| | Проценты к уплате | 2330 | (34) | (88) |
| | Прочие доходы | 2340 | 2700 | 2623 |
| | Прочие расходы | 2350 | (1879) | (8328) |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 53678 | 29047 |
| | Налог на прибыль ⁷ | 2410 | 10992 | 6316 |
| | в т.ч. текущий налог на прибыль | 2411 | (11740) | (7079) |
| | отложенный налог на прибыль | 2412 | 748 | 763 |
| | Прочее | 2460 | | |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 42686 | 22731 |

Форма 0710002 с. 2

| Пояснения ¹ | Наименование показателя ² | Код | За год 20 22 г. ³ | За год 20 21 г. ⁴ |
|------------------------|--|------|---------------------------------|---------------------------------|
| | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2510 | | |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2520 | | |
| | Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода ⁷ | 2530 | | |
| | Совокупный финансовый результат периода ⁶ | 2500 | 42686 | 22731 |
| | Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию | 2900 | | |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | | |

Руководитель

(подпись)

" 21 "

02

Примечания

1. Указывается номер соответствующего документа.

2. В соответствии с Положением о бухгалтерском учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 18 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о финансовых результатах общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о финансовых результатах, если каждый из этих показателей в отдельности не существен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетный период.

4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода, Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода".

7. Отражается расход (доход) по налогу на прибыль.

Главный
бухгалтер

(подпись)

Ф.Г.Ирлицына

(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ акционерного общества «Учалинские электрические сети» за 2022 год

1. Общие сведения об организации работы ревизионной комиссии

Проверка финансово-хозяйственной деятельности и бухгалтерской отчетности за 2022 год производилась в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 года № 208 ФЗ "Об акционерных обществах" (далее – Федеральный закон № 208), уставом АО "Учалинские электрические сети", положениями по бухгалтерскому учету и др. законодательными и нормативными актами РФ и РБ.

Проверяемый период с 01 января по 31 декабря 2022г.

Проверка финансово-хозяйственной деятельности и бухгалтерской отчетности за 2022 год проводилась в соответствии с планом проверок, предусматривающим следующие вопросы:

1. Наличие сделок по реализации имущества общества с указанием цены сделки, а также компетенции лица, совершившего данные сделки от имени общества;
2. Соблюдение обществом законодательства при процедуре заключения договоров (в том числе заем, кредит, залог, поручительство);
3. Правомерность и эффективность совершения с имуществом общества крупных сделок, сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
4. Наличие оценки рыночной стоимости отчуждаемого имущества;
5. Наличие взаимосвязанных сделок по заключенным обществом договорам, которые в совокупности составляют более 25% балансовой стоимости активов и относятся к категории крупных сделок, с приложением соответствующего решения уполномоченного органа на их совершение;
6. Участие общества в иных коммерческих и некоммерческих организациях;
7. Наличие задолженности общества два и более месяца по заработной плате и задолженности по налогам в бюджеты всех уровней.

2. Общие сведения общества.

Полное наименование - Акционерное общество "Учалинские электрические сети".

Сокращенное наименование - АО "УЭС".

Юридический адрес: 453700, РБ г.Учалы ул. Энергетиков,1. ИНН 0270016033

Общество не имеет дочерних и зависимых обществ.

Устав Общества действует в редакции, утвержденной Постановлением главы Администрации МР Учалинский район РБ от 16.11.2022г. № 11-1226 УД (запись в ЕГРЮЛ от 16.11.2022г. за ГРН 2220201433120). До 16.11.2022г. действовал Устав в редакции Изменений в Устав, утвержденный Постановлением главы Администрации МР Учалинский район РБ от 16.11.2021г. № 11-996 УД.

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2021г. составлял 67359 тыс.руб. В четном 2022 году Уставный капитал увеличился за счет дополнительного выпуска акций в количестве 160522 штуки номинальной стоимостью 100 рублей за 1 акцию. На 31.12.2022г. размер Уставного капитала составил 83411 тыс.руб. с количеством акций в 834114 штук.

Учредителем АО "УЭС" является Республика Башкортостан, в лице Министерства земельных и имущественных отношений РБ. Муниципальный район Учалинский район Республики Башкортостан в лице Администрации МР Учалинский район РБ владеет 100% акций общества (Постановление Правительства РБ № 39 от 20.02.2008г.)

Высшим органом управления является общее собрание акционеров.

Общее руководство деятельностью общества осуществляет Совет директоров, который состоит из 5 человек.

Руководство текущей деятельностью осуществляется единоличным исполнительным органом общества - директором.

Трудовой договор (контракт) с руководителем Давлетгареевым Фаритом Фатиховичем, заключенный с директором акционерного общества, был заключен 05.04.2019г. сроком на 1 год (Протокол заседания Совета директоров от 05.04.2019г. № 3). С 2020г. ежегодно заключались дополнительные соглашения к трудовому договору о продлении полномочий директора Давлетгареева Ф.Ф. сроком на 1 год. На момент проверки действующее продление полномочий директора утверждено Протоколом заседания Совета директоров от 23.03.2023г. № 2 сроком до 05.04.2024г..

Должностной оклад директора на 01.01.2022 года составлял – 81248 рублей. С 01.04.2022г. оклад директора составил 85047 рублей, в связи с внесением изменений в Положение об условиях оплаты руководителя АО "УЭС" (Протокол Совета директоров от 01.04.2022г. № 4) в котором установлен расчет должностного оклада руководителя путем умножения среднемесячной заработной платы рабочих за последние 12 месяцев на коэффициент оплаты труда «К1» равным 1,2, коэффициента от вида деятельности Общества по СВЭД «К2» равным 0,3 и персонального повышающего коэффициента «К3» (стимулирующая

а) в размере от 0,1 до 2,0, устанавливаемая решением Совета директоров Общества по работам за каждый квартал текущего года.

должность главного бухгалтера исполняет Ирлицына Флюза Гайнетдиновна.

Основными видами деятельности общества являются:

1. Возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности через электросетевое хозяйство;
2. Обеспечение бесперебойного и качественного снабжения потребителей электрической энергией;
3. Обеспечение организации технической эксплуатации всего энергетического оборудования;
4. Обеспечение планово-предупредительного ремонта оборудования, зданий, сооружений и контроль за его осуществлением;
5. Обеспечение выдачи технических условий, согласование нового строительства и реконструкции энергетических объектов;
6. Обеспечение организации разработки, согласование и контроль за реализацией схем электроснабжения;
7. Обеспечение контроля за выполнением государственных планов по строительству и в действие производственных энергетических мощностей;
8. Осуществление контроля за рациональным использованием электрической энергии на объектах;
9. Участие в государственных комиссиях по приемке в эксплуатацию электрических объектов;
10. Организация оперативно-диспетчерского управления электрическими сетями.

Бухгалтерский и налоговый учет ведется в соответствии с учетной политикой, утвержденной приказом руководителя предприятия от 30.12.2022 г № 189.

3. Анализ основных финансово-экономических показателей

В отчетном периоде за 2022 г. обществом выполнено работ и оказано услуг на сумму 14002 тыс. руб., что больше аналогичного периода 2021 года на 7,5 % или на 14002 тыс. руб.

Себестоимость производства сложилась в 147269 тыс. руб., или 97,3% к показателю 2021г. Наибольшая доля в структуре себестоимости Общества принадлежит таким статьям, как заработная плата (28,1 %) и материальные затраты (41,6%).

Структура себестоимости продукции, работ, услуг общества

тыс. руб.

| Статьи затрат | 2021г. | 2022г. | Изменение 2022 г. к 2021 г., в % | Уд. вес в общем значении показателя % (2022 г.) |
|-----------------------------------|--------|--------|--|--|
| Материальные затраты | 68880 | 61273 | 89,0 | 41,6 |
| Амортизация | 27281 | 29828 | 109,3 | 20,2 |
| Затраты на оплату труда | 40771 | 41400 | 101,5 | 28,1 |
| Отчисления на социальные нужды | 12270 | 12413 | 101,2 | 8,4 |
| Прочие | 2116 | 2355 | 111,3 | 1,7 |
| Итого | 151318 | 147269 | - | 100,0 |

Валовая прибыль составила 52891 тыс. руб., что выше величины 2021 года на 51,8 % или на 18051 тыс. руб., получена чистая прибыль предприятия – 42686 тыс. руб., что выше финансового результата 2021 года на 87,8% или на 19955 тыс. руб. Увеличение показателей валовой и чистой прибыли связано с ростом выручки от передачи электроэнергии по распределительным сетям (на 5,4%) и технологического присоединения в 6,6 раза при одновременном снижении себестоимости от передачи электроэнергии на 2,0%, технологического присоединения на 5,4% и прочей деятельности на 35,8%.

Основные финансово-экономические показатели предприятия

| Показатели | 2021 г. | 2022 г. | Изменения, тыс. руб. | Темп роста, % |
|---|---------|---------|-------------------------|------------------|
| Выручка (нетто) от продажи товара, продукции, работ, услуг (за минусом НДС и акцизов) | 186158 | 200160 | +14002 | 107,5 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 151318 | 147269 | -4049 | 97,3 |
| Валовая прибыль | 34840 | 52891 | +18051 | 151,8 |
| Прочие доходы | 2623 | 2700 | +77 | 102,9 |
| Прочие расходы | 8416 | 1913 | -6503 | 22,7 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 29047 | 53678 | +24631 | 184,8 |
| Текущий налог на прибыль | 7079 | 11740 | +4661 | 165,8 |

| | | | | |
|---|-------|-------|--------|-------|
| Отложенные налоговые обязательства (активы), прочее | -763 | -748 | +15 | 98,0 |
| Чистая прибыль | 22731 | 42686 | +19955 | 187,8 |

На основании бухгалтерского баланса, рассчитаны и проанализированы некоторые коэффициенты, характеризующие удовлетворительность структуры баланса за период 2021-гг.:

| Показатели | Нормативное значение показателя | Значения показателей | | Абсолютное отклонение за год |
|--|---------------------------------|----------------------|-------------|------------------------------|
| | | На 01.01.22 | На 01.01.23 | |
| Коэффициент текущей ликвидности | от 1,5-2,5 | 1,31 | 2,41 | +1,1 |
| Коэффициент обеспеченности собственными средствами | $\geq 0,1$ | -0,04 | 0,45 | +0,49 |
| Коэффициент финансовой независимости | $\geq 0,5$ | 0,88 | 0,91 | +0,03 |
| Коэффициент покрытия инвестиций | $\geq 0,85$ | 0,88 | 0,91 | +0,03 |
| Рентабельность собственного капитала | X | 11,4 | 16,11 | +4,71 |
| Рентабельность продаж | X | 15,6 | 26,8 | +11,2 |
| Коэффициент мобильности оборотных средств | X | 0,01 | 0,39 | +0,38 |
| Коэффициент обеспеченности запасов | X | -0,07 | 1,15 | +1,22 |
| Чистые активы (в тыс.руб.) | x | 206606 | 271409 | +64803 |

Данные рассчитанных коэффициентов удовлетворяют их критериальным значениям, финансовая самостоятельность общества находится на среднем уровне, о чем свидетельствует и собственных средств в общем активе баланса, коэффициент текущей ликвидности вызывает обеспеченность предприятия оборотными активами для покрытия текущих краткосрочных обязательств.

Чистые активы общества за последние три года существенно превышают уставный капитал, что также подтверждает устойчивое и имущественное положение общества и удовлетворяет требованиям Федерального закона №208.

Динамика стоимости чистых активов общества

| Показатель | Значение показателя | | | | | |
|--|---------------------|---------|---------|----------------------|---------|---------|
| | в тыс. руб. | | | в % к валюте баланса | | |
| | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| Чистые активы | 189465 | 206606 | 271409 | 91,0 | 91,1 | 93,1 |
| Уставной капитал | 67359 | 67359 | 83411 | 32,3 | 29,7 | 28,6 |
| Превышения стоимости чистых активов над уставным капиталом | 122106 | 139247 | 187998 | 58,6 | 61,4 | 64,5 |

За текущий период произведено обновление основных средств предприятия на сумму 65022 тыс.руб., что составляет 17,5% в общей доли основных средств предприятия. Ввод объектов основных средств выполнен за счет строительства, реконструкции и модернизации воздушно-кабельных линий электропередач, трансформаторных подстанций I, ТП, КТПН) по инвестиционной программе и по технологическому присоединению на сумму 31516 тыс. руб., приобретения электроизмерительных приборов и оборудования (КТПН, трансформаторы), дооборудования системы АСКУЭ и прочих объектов основных средств на сумму 17454 тыс.руб., принятия на учет объектов электросетевого хозяйства (воздушные и кабельные линии, трансформаторные подстанции) с муниципального имущества в счет увеличения уставного капитала Общества на сумму 16052 тыс.руб.

Изношенность основных средств на конец года составляет 35,6%.

4. Результаты проверок.

Совершение сделок по реализации имущества общества:

В 2022 году Общество не совершало сделок по реализации имущества Общества.

Соблюдение законодательства при заключении договоров от имени общества:

В отчетном 2022 году Общество получило от единственного акционера – Муниципального образования Учалинский район Республики Башкортостан имущество – объекты электросетевого хозяйства за счет дополнительного выпуска акций Общества на сумму 16052 тыс.руб. постановлением Главы Администрации МР Учалинский район РБ от 19.11.2021г. № 11-996 УД от 16.11.2022г. № 11-1226 УД; Договор купли-продажи ценных бумаг (акций обыкновенных дополнительного выпуска) от 22.04.2022г. № 02-04/264). Также 22.04.2022г. с Администрацией

МР Учалинский район РБ был заключен Договор аренды № 02-041271 зем. земельного участка, находящегося в муниципальной собственности, под объект недвижимости – трансформаторную подстанцию РП 6кВ сроком на 49 лет.

В октябре 2022 года Общество заключило с ОАО «МРСК Урала» договор о передаче в аренду объектов электросетевого хозяйства по п. Межозёрный сроком на 11 месяцев до 31.08.2023г.

В ходе выборочной проверки заключенных договоров нарушений не выявлено.

3. Правомерность и эффективность совершения с имуществом общества крупных сделок.

В 2022 году Общество не совершало крупных сделок с имуществом Общества.

4. Наличие оценки рыночной стоимости отчуждаемого имущества.

Для заключения Договора с ОАО «МРСК Урала» о передаче в аренду объектов электросетевого хозяйства по п. Межозёрный была проведена оценка передаваемого имущества независимым оценщиком Мустафиным Р.Д., имеющего Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности № 008711-1 от 04.04.2018г. и являющегося членом Союза СРО «Сибирь».

5. Наличие взаимосвязанных сделок по заключенным обществом договорам, которые в совокупности составляют более 25% балансовой стоимости активов и относятся к категории крупных сделок.

За 2022 год взаимосвязанных сделок по заключению договоров, составляющих более 25% балансовой стоимости активов, не производилось.

6. Участие общества в иных коммерческих и некоммерческих организациях.

Общество за проверяемый период не принимало участия в иных коммерческих и некоммерческих организациях.

Своевременность в выплате и правильность в начислении заработной платы общества:

На момент проверки в обществе утверждено штатное расписание в количестве 109 единиц персонала, фактическое количество штатных единиц составляет 93. Задолженности по

заработной плате нет, срок выплаты заработной платы производится согласно коллективного договора 29 числа текущего месяца и 14 числа следующего за отчетным месяца.

Должностные оклады сотрудникам общества устанавливаются в соответствии со штатным расписанием. В течение проверяемого периода были внесены изменения в штатное расписание в части изменения должностных окладов. Действует штатное расписание, утвержденное 01 июня 2022 года с тарифной ставкой I разряда по оплате труда в размере 11245 руб.

Данные о среднесписочной численности и фонде заработной платы работников общества

| Наименование оказателя | Среднесписочная численность, чел. | | | | Фонд заработной платы, без выплат социального характера в тыс.руб. | | Среднемесячная заработная плата, руб. | |
|------------------------------------|-----------------------------------|------------|---------|------------|--|---------|---------------------------------------|---------|
| | 2021 г. | | 2022 г. | | 2021 г. | 2022 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| | факт. | по шт/рас. | факт. | по шт/рас. | | | | |
| Увольнит ли служб | 18 | 19 | 17 | 19 | 13810,3 | 14650,2 | 63937 | 71815 |
| структурн х подраздел ний | | | | | | | | |
| специалис т и ружащие | 21 | 22 | 21 | 22 | 10443,6 | 11314,6 | 41443 | 44899 |
| работчие | 63 | 70 | 55 | 68 | 27010,4 | 25459,2 | 35728 | 38575 |
| того | 102 | 111 | 93 | 109 | 51264,3 | 51424,0 | 41882 | 46079 |

Средняя численность работающих за 2022 г. составила 93 человека, среднесписочная численность – 93 человека. По сравнению с уровнем соответствующего периода прошлого года среднесписочная численность уменьшилась на 9 человек, в связи уменьшением среднесписочной численности рабочего состава на 8 человек и уменьшением численности на 1 человека в составе структурных подразделений.

Тарифная ставка I разряда в размере 11245 руб. установлена 1 июня 2022 г., вместо ранее применяемой 10608 руб., которая была утверждена 1 июня 2021 г.

Среднемесячная заработная плата по предприятию за год составила 46079 руб., что выше уровня прошлого года на 10,0% (2021 г. - 41882 руб.). Рост среднемесячной заработной платы

по предприятию по сравнению с прошлым годом связан с увеличением тарифной ставки рабочего 1 разряда на 6,0 %.

8. Состояние дебиторской и кредиторской задолженности

Структура и динамика изменения кредиторской и дебиторской задолженности общества

в тыс. руб.

| Наименование счета | На 01.01.2022г. | На 01.01.2023г. | Темп роста /снижения 2022 г. к 2021 г., % |
|--|--------------------|--------------------|--|
| Расчеты с поставщиками и подрядчиками | 8526 | 4927 | 57,8 |
| Расчеты по налогам и сборам | 5255 | 7234 | 137,6 |
| Задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 1184 | 1281 | 108,2 |
| Задолженность перед персоналом организации | 2065 | 2218 | 107,4 |
| Прочие кредиторы | 663 | 2118 | 319,4 |
| Всего кредиторская задолженность | 17693 | 17778 | 100,5 |
| Всего дебиторская задолженность | 11276 | 10604 | 94,0 |

По состоянию на 01.01.2023 г. по данным показателям таблицы наблюдается в основном увеличение по сравнению с данными прошлого года. Так задолженность по расчетам по налогам и сборам увеличилась на 37,6% или на 1979 тыс. руб., задолженность перед внебюджетными фондами на 8,2% или на 97 тыс.руб., задолженность перед персоналом по заработной плате на 7,4% или на 153 тыс.руб., по прочим кредиторам на 319,4% или на 1455 тыс.руб. Однако, по расчетам с поставщиками и подрядчиками задолженность значительно снизилась на 57,8% или на 3599 тыс.руб. в связи со своевременными расчетами перед поставщиками и подрядчиками за поставленные товары, выполненные работы и оказанные услуги. Общая кредиторская задолженность также увеличилась до 100,5% или на 85 тыс.руб.

Дебиторская задолженность АО «УЭС» по состоянию на 01.01.2022г. составила – 1276 тыс.руб., на 01.01.2023 г. - 10604 тыс.руб. Данный показатель уменьшился на 672 тыс.руб. и составил 94,0% от показателя прошлого года. Снижение дебиторской задолженности связано с завершением в отчетном году расчетов отдельных покупателей и заказчиков по задолженностям по состоянию на 31.12.2021г. (АО «Учалинский ГОК» - 558 тыс.руб., Администрация ГП г. Учалы Учалинского района РБ - 119 тыс.руб.).

Сведения о состоянии расчетов с бюджетом и внебюджетными фондами:

в тыс. руб.

| Вид налога | Остаток на 01.01.2022 г. | начислено | уплачено | Остаток на 01.01.2023 г. |
|---------------------------------------|-----------------------------|-----------|----------|-----------------------------|
| Налог на доходы физических лиц | 385 | 6492 | 6511 | 366 |
| НДС | 4403 | 21686 | 20056 | 6033 |
| Налог на прибыль | -222 | 11740 | 11161 | 357 |
| Налог на имущество | 426 | 1758 | 1747 | 437 |
| Транспортный налог | 32 | 124 | 125 | 31 |
| Земельный налог | 9 | 39 | 38 | 10 |
| Плата за загрязнение окружающей среды | -17 | 19 | 2 | - |
| Страховые взносы | 1184 | 15447 | 15350 | 1281 |
| Итого | 6200 | 57305 | 54990 | 8515 |

Рассмотрев динамику изменения задолженности по налогам и сборам, ревизионная комиссия пришла к выводу, что обществом платежи по налогам и взносам производятся своевременно, просроченной задолженности нет.

5. Итоговая часть.

Результаты ревизионной проверки показали, что порядок осуществления обществом финансово-хозяйственной деятельности, ведение бухгалтерского учета и составления финансовой (бухгалтерской) отчетности соответствует законодательству РФ и РБ и уставу общества.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность достоверна во всех существенных аспектах и полностью отражает существующее финансовое состояние общества за 2022 г.

Приложение к отчету:

1. Бухгалтерский баланс на 31.12.2022 г. с приложениями на 32 л. в 1 экз.

Председатель ревизионной комиссии



Копырина М.Н.

АУДИТ-БЕЗОПАСНОСТЬ ПРО

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

450077, Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Худайбердина, д. 24, пом.6
ИНН 0276104575 КПП 027401001 ОГРН 1060276032882, audit-ab@mail.ru

Тел. +79297560098

Аудиторское заключение независимого аудитора

о годовой бухгалтерской отчетности

Акционерного общества

"Учалинские электрические сети"

за 2022 год

**Аудиторское заключение независимого аудитора
о годовой бухгалтерской отчетности
Акционерного общества
"Учалинские электрические сети" за 2022 год**

№1 от 27 марта 2023г.

Акционерам
Акционерного общества
"Учалинские электрические сети",
иным лицам.

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности Акционерного общества "Учалинские электрические сети" (ОГРН 1050203651794, 453700, Республика Башкортостан, г.Учалы, ул.Энергетиков, 1), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022г., отчета о финансовых результатах за 2022 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2022 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Акционерного общества "Учалинские электрические сети" по состоянию на 31 декабря 2022 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе "Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности" настоящего аудиторского заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

**Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица
за годовую бухгалтерскую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает

необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные

сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Директор ООО "Аудит-безопасность ПРО"

(квалификационный аттестат №А030833 от 20.01.2010
срок действия не ограничен), ОГРН 21706024814



Руководитель задания по аудиту, по результатам

которого составлено аудиторское заключение

Ведущий аудитор ООО "Аудит-безопасность ПРО"

(квалификационный аттестат №К010819 от 28.12.2000г.,
срок действия не ограничен), ОГРН 21706024836

Аминева З.А.

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью "Аудит-безопасность ПРО",

ОГРН 1060276032882,

450077, Республика Башкортостан, г.Уфа, Худайбердина, 24, пом.6.

член Саморегулируемой организации аудиторов

Ассоциации "Содружество" (сокращенно - СРО ААС),

(ОГРН) 12006178907.

27 марта 2023 года

«УТВЕРЖДАЮ»



**Председатель
Совета директоров**

АО «Учалинские электрические сети»

А. Г. Салахутдинов

(протокол Совета директоров

АО «Учалинские электрические сети»

№ 3 от «14» апреля 2023 года)

**БИЗНЕС-ПЛАН
АО «УЧАЛИНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
НА 2023 ГОД**

г. Учалы

ОПИСАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

| | |
|--|---|
| Полное название предприятия: | Акционерное общество «Учалинские электрические сети» |
| Сокращенное название предприятия: | АО «УЭС» |
| Организационно-правовая форма: | Акционерное общество |
| Юридический адрес, телефон, факс, телетайп, электронная почта: | 453700, РБ, г. Учалы ул. Энергетиков, 1, теле/факс 8 (34791) 6-09-61. e-mail: OAOUES @ yandex. ru |
| ИНН/КПП | 0270016033/027001001 |
| код ОКПО | 03218722 |
| Сведения о государственной регистрации: | Администрация г.Учалы и Учалинского района РБ № 7-917 УД от 31.07.2001г. |
| Отрасль (код ОКОНХ) | 11170 |
| Основной вид деятельности | <ul style="list-style-type: none"> - возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности через объекты электросетевого хозяйства; - обеспечение бесперебойного и качественного снабжения потребителей электроэнергией; - обеспечение организации технической эксплуатации всего энергетического оборудования; - строительство зданий и сооружений II уровня ответственности; - технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям. |
| Фамилия, имя, отчество руководителя: | Давлетгареев Фарит Фатихович |
| Главный бухгалтер | Ирлицына Флюза Гайнетдиновна |

Раздел 1 «Общие сведения об акционерном обществе»

Основным видом деятельности организации является оказание услуг по передаче электрической энергии населению, бюджетным и сторонним организациям на территории муниципального района Учалинский район Республики Башкортостан.

Также предприятие оказывает услуги по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, находящимся в закреплённой зоне обслуживания.

В отличие от других промышленных предприятий осуществление производственных функций Предприятия электрических сетей имеет целый ряд важных особенностей. Процесс выработки, распределения и потребления электрической энергии осуществляется одновременно и непрерывно, и поэтому нарушение бесперебойности электроснабжения объектов Предприятия электрических сетей сразу же сказывается на работе потребителей.

Главным фактором является рассредоточенность объектов электрических сетей на значительной территории. Удаленность этих объектов от центра управления и друг от друга усложняет управление отдельными объектами и производственными коллективами. Возможность проведения ремонтно-эксплуатационных работ на объектах электрических сетей зависит от большого числа случайных факторов (погодных условий, режима работы энергосистемы, режима работы потребителей и т. п.), что в значительной степени усложняет текущее планирование этих работ.

Наличие на объектах электрических сетей большого количества разнотипного оборудования, подверженного влиянию внешней среды, вызывает необходимость в процессе ремонтно-эксплуатационного обслуживания выполнять многочисленную номенклатуру работ, каждая из которых обычно сама по себе незначительна по объёму. Все эти особенности в значительной степени затрудняют работу предприятия электрических сетей и требуют его постоянного совершенствования.

Учалинские электрические сети создано в январе 1971 года на базе энергослужбы Управления жилищно - коммунального хозяйства Учалинского ГОК.

Назначение электросети - обеспечивать передачу и распределение электроэнергии от подстанции ОАО «Башкирэнерго» до населения, социальных объектов, учреждений и организаций города, поселка Межозерный, села Учалы, села Миндяк, поселка Мансурово, села Буйда, которые расположены в радиусе 70 км от г. Учалы.

Построена производственная база предприятия, созданы необходимые условия для обучения и работы персонала. Приобретены специальные транспортные средства для обслуживания электросетей.

Электроснабжение развивается в соответствии с генеральным планом застройки города. Схемы построения электросетей выбираются исходя из

технико-экономических обоснований с учетом плотности нагрузки, характера потребителей с электроприемников, вида застройки.

С 1971 года по 1991 год электросеть относилась к предприятиям республиканского подчинения.

С января 2006 года в соответствии с Постановлением имущественных отношений Республики Башкортостан от 19 декабря 2005 года № 247 предприятие было приватизировано путем преобразования в открытое акционерное общество «Учалинские электрические сети».

Имущество Общества сформировано за счет за счет имущественного комплекса Учалинского государственного унитарного предприятия электрических сетей Республики Башкортостан (вклада государственного имущества в уставный капитал открытого акционерного общества), отраженного в Условиях приватизации.

Имущество Общества составляют активы приватизированного Учалинского государственного унитарного предприятия электрических сетей РБ (основные фонды и оборотные средства), полученные Обществом доходы, продукция, произведенная Обществом в результате хозяйственной деятельности, иные источники, не запрещенные законодательством РФ.

Уставный капитал Общества по состоянию 01.01.2023 года составляет 83 411 т.руб.

В настоящее время АО «Учалинские электрические сети» распоряжается линиями электропередачи (воздушными и кабельными), распределительными пунктами и трансформаторными подстанциями, принадлежащего предприятию на праве собственности.

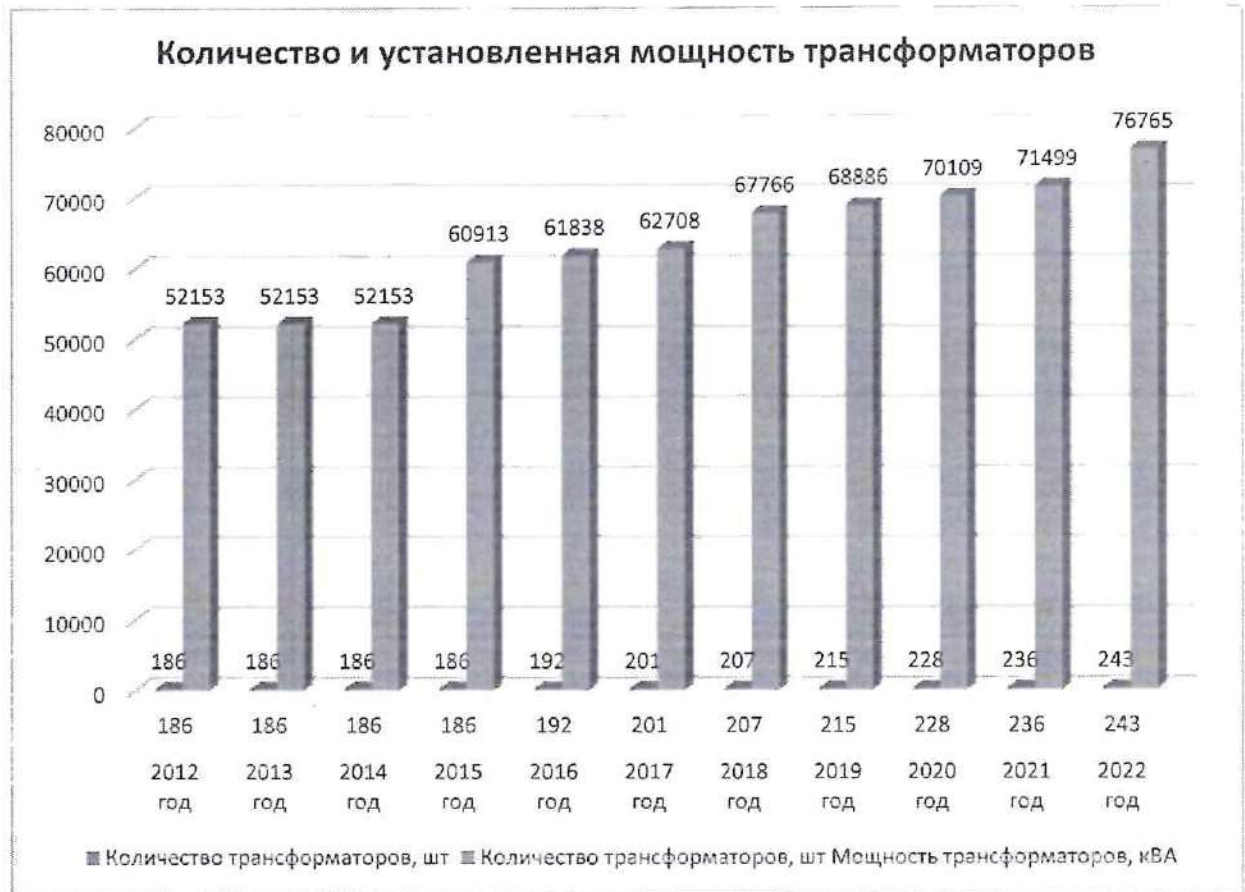
1. Суммарная мощность трансформаторных подстанций составляет 76,765 МВА.
2. Предприятие использует в работе электроустановки двух уровней напряжения:
 - среднее второе напряжение (СН 2) 6-10 кВ;
 - низкое напряжение (НН) до 1 кВ.

На обслуживании АО «Учалинские электрические сети» находятся:

| Наименование электрооборудования | Уровень напряжения | | Всего (км, шт.) | Всего (у.е.) |
|--|--------------------|----------------|--------------------|--------------|
| | СН-11 (6-10 кВ) | НН (0,4 кВ) | | |
| Воздушные и кабельные линии электропередач | | | | |
| Воздушные линии | 170,335 | 366,193 | 536,528 | 798,248 |
| Кабельные линии | 87,812 | 40,157 | 127,969 | 415,766 |
| Итого: | 246,065 | 365,459 | 664,497 | 1 214,014 |
| РП, ТП, МВ, ВН | | | | |
| Масляный выключатель | 130 | | | 403,0 |

| | | | | |
|---|-----|--|--|-------------------|
| Выключатель нагрузки | 298 | | | 685,4 |
| Однотрансформаторные подстанции | 161 | | | 370,3 |
| Двухтрансформаторные подстанции | 69 | | | 207,0 |
| Мачтовая ТП (столбовая) | 13 | | | 32,5 |
| Итого у.е. по классу напряжения СН-11 | | | | 2 202,673 |
| Итого у.е. по классу напряжения СН | | | | 709,541 |
| Всего: | | | | 2 912,214 |
| Сумма номинальной мощности силовых трансформаторов | | | | 76 765 МВА |





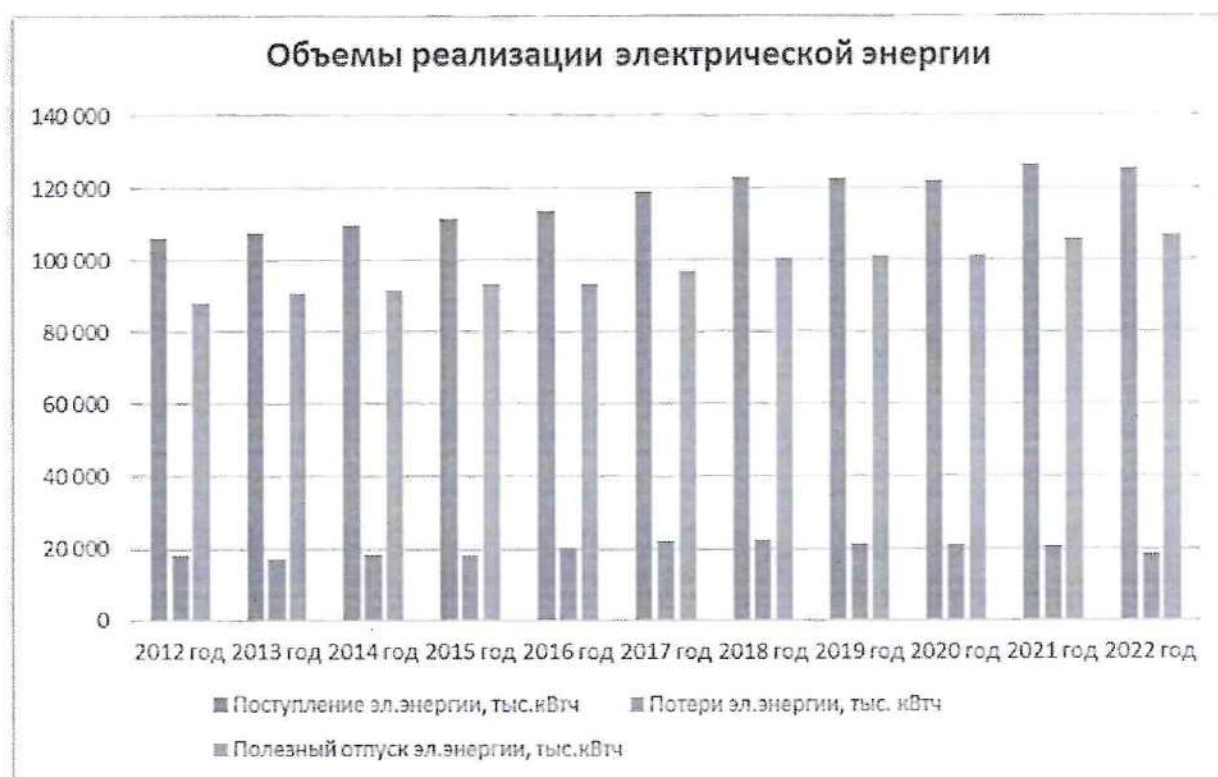
Раздел 2 «Ключевые и оценочные показатели Общества»

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ за 2022 год

| № | Показатели | Ед. изм. | Факт за 2021 год | За 2022 год | | Отклонение от факта 2021 года | |
|----|---------------------------------|------------|------------------|-------------|-----------|-------------------------------|-------|
| | | | | План | Факт | Сумма | в % |
| 1. | Получение электрической энергии | т. квт. ч. | 126 508,9 | 131 829,1 | 125 381,9 | +1127,0 | 99,1 |
| 2. | Потери электрической энергии | т. квт. ч. | 20 650,0 | 22 389,3 | 18 345,1 | -2 304,9 | 88,8 |
| 3. | Потери электрической энергии | % | 16,32 | 16,98 | 14,63 | -1,69 | 89,6 |
| 4. | Полезный отпуск | т. квт. | 105 858,9 | 109 439,8 | 107 036,8 | +1177,9 | 101,1 |

| | | | | | | | |
|------|--|----------|----------|----------|----------|---------|-------|
| | электрической энергии | ч. | | | | | |
| 5. | Выручка предприятия (форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках») | т. руб. | 186 158 | 196 101 | 200 160 | +14 002 | 107,5 |
| 6 | Себестоимость предприятия (форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках») | т. руб. | 151 318 | 159 259 | 147 269 | -4 049 | 97,3 |
| 7. | Прибыль (убыток) от продаж | т. руб. | 34 840 | 36 842 | 52 891 | +18 051 | 151,8 |
| 7. | Количество условных единиц | усл. ед. | 2 716,88 | 2 764,81 | 2 912,21 | +195,33 | 107,2 |
| 8. | Прибыль (убыток) до налогообложения | т. руб. | 29 047 | 31 050 | 53 678 | +24 631 | 184,8 |
| 9. | Чистая прибыль | т. руб. | 22 731 | 24 280 | 42 686 | +19 955 | 187,8 |
| 10. | Рентабельность | % | 15,6 | 15,8 | 26,8 | +11,2 | 171,8 |
| 11. | Фонд заработной платы – всего в том числе: | т. руб. | 51 264 | 54 300 | 51 424 | +160,0 | 100,3 |
| 11.1 | Руководители | т. руб. | 13 810 | 14 257 | 14 650 | + 840 | 106,1 |
| 11.2 | Специалисты | т. руб. | 10 444 | 10 840 | 11 315 | +871 | 108,3 |
| 11.3 | Рабочие | т. руб. | 27 010 | 29 203 | 25 459 | -1 551 | 94,3 |
| 12. | Численность работающих, в том числе: | чел. | 102 | 104 | 93 | -9 | 91,2 |
| 12.1 | Руководители | чел. | 18 | 18 | 17 | -1 | 94,4 |
| 12.2 | Специалисты | чел. | 21 | 21 | 21 | 0 | 100 |
| 12.3 | Рабочие | чел. | 63 | 65 | 55 | -8 | 87,3 |

| | | | | | | | |
|------|--|---------|--------|---------|---------|---------|-------|
| 13. | Средняя заработная плата, в том числе: | руб. | 41 882 | 43 510 | 46 079 | +2 916 | 107,5 |
| 13.1 | Руководители | руб. | 63 937 | 66 006 | 71 815 | +7 878 | 112,3 |
| 13.2 | Специалисты | руб. | 41 443 | 43 016 | 44 899 | +3 456 | 108,3 |
| 13.3 | Рабочие | руб. | 35 728 | 37 439 | 38 575 | +2 847 | 107,9 |
| 14. | Капитальный ремонт основных фондов | т. руб. | 5822,4 | 6 924,6 | 7 271,2 | +1448,8 | 124,9 |
| 15. | Дебиторская задолженность | т. руб. | 11 276 | 10 600 | 10 604 | -672 | 94,0 |
| 16. | Кредиторская задолженность | т. руб. | 17 693 | 17 400 | 17 778 | +85 | 100,5 |



Всего транспортировалось 125 381,9 т.квт.ч. электроэнергии. Объем транспортировки электроэнергии к соответствующему периоду прошлого года составил 99,1%, т.е. уменьшился на 1 127,1 т.квт.час. Снижение транспортировки электроэнергии связано с передачей в аренду объектов электросетевого хозяйства на территории п.Межозерный Челябинской области ОАО «МРСК Урала».

Потери электроэнергии составили 18 345,1 т.квт.час, относительные потери составили 14,6%, произошло уменьшение потерь на 1,69%, или на 2 304,9 т.квт.час. Снижение потерь в электрических сетях связано с внедрением системы АСКУЭ в рамках реализации инвестиционной программы общества.

Полезный отпуск электроэнергии за 2022 год составил 107 036,8 т.квт.ч, увеличение на 1,1% по сравнению с прошлым годом или на 1 177,9 т.квт.ч. Рост полезного отпуска электроэнергии связано с ростом отпуска электроэнергии по категории «Юридические лица» на 174,7 т.квт.ч. или на 0,4% и по категории «Население» на 1 512,4 т.квт.ч. или на 2,5%.



Выручка предприятия за 2022 год составила 200 160 т.руб., или 107,5% к прошлому году:

- по основной деятельности (передача электрической энергии по распределительным сетям) – 187 984 т.руб. или 105,4% к прошлому году. Рост выручки связан с увеличением тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 3,6% (с 504 240,97 руб./МВт.мес. до 522 591,14 руб./МВт.мес.) и тарифа на оплату технологического расхода (потерь) эл.энергии на 8,2% (с 510,41 руб./кВт. в мес. до 552,27 руб./кВт. в мес.);

- *плата за технологическое присоединение* – 6 433 т.руб., или в 6,6 раза больше, чем в прошлом году. Рост платы за технологическое присоединение связан с изменением расчеты платы за технологическое присоединение в Постановление Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям";

- *прочие виды деятельности* 5 743 т.руб. или 84,3% от факта прошлого года. Снижение выручки по прочей деятельности связан со снижением объемов по выполненным работам и услугам собственными службами на сторону.

Себестоимость предприятия за 2022 год 147 269 т.руб., или 97,3% к прошлому году:

- *по основной деятельности* (передача электрической энергии по распределительным сетям) – 142 128 т.руб. или 98,0% к прошлому году. Снижение себестоимости по основной деятельности связано со снижением:

- технологических потерь электроэнергии на 8,9% (с 55 362,9 т.руб. до 50 429,9 т.руб. без НДС);

- расчеты с персоналом по оплате труда с учетом страховых взносов на 10,8%;

- материалы на 55,1%.

- *плата за технологическое присоединение* 3 388 т.руб. или 94,6% к прошлому году. Снижение себестоимости за плату по технологическому присоединению связано с тем, что расходы на организационно-технические мероприятия от технологического присоединения за 2022 год составили 3 388 т.руб., за 2021 год 3 583 т.руб.;

- *прочие виды деятельности* – 1 753 т.руб. или 64,2% к прошлому году. Снижение связано со снижением затрат по работам и услугам, выполненные собственными службами (сборка ВУЩ-1, металлоконструкции).

За 2022 год по предприятию **валовая прибыль составила 52 891 т.руб.**, это 151,8% к прошлому году:

- *прибыль от основной деятельности* (передача электрической энергии по распределительным сетям) - 45 856 т.руб.;

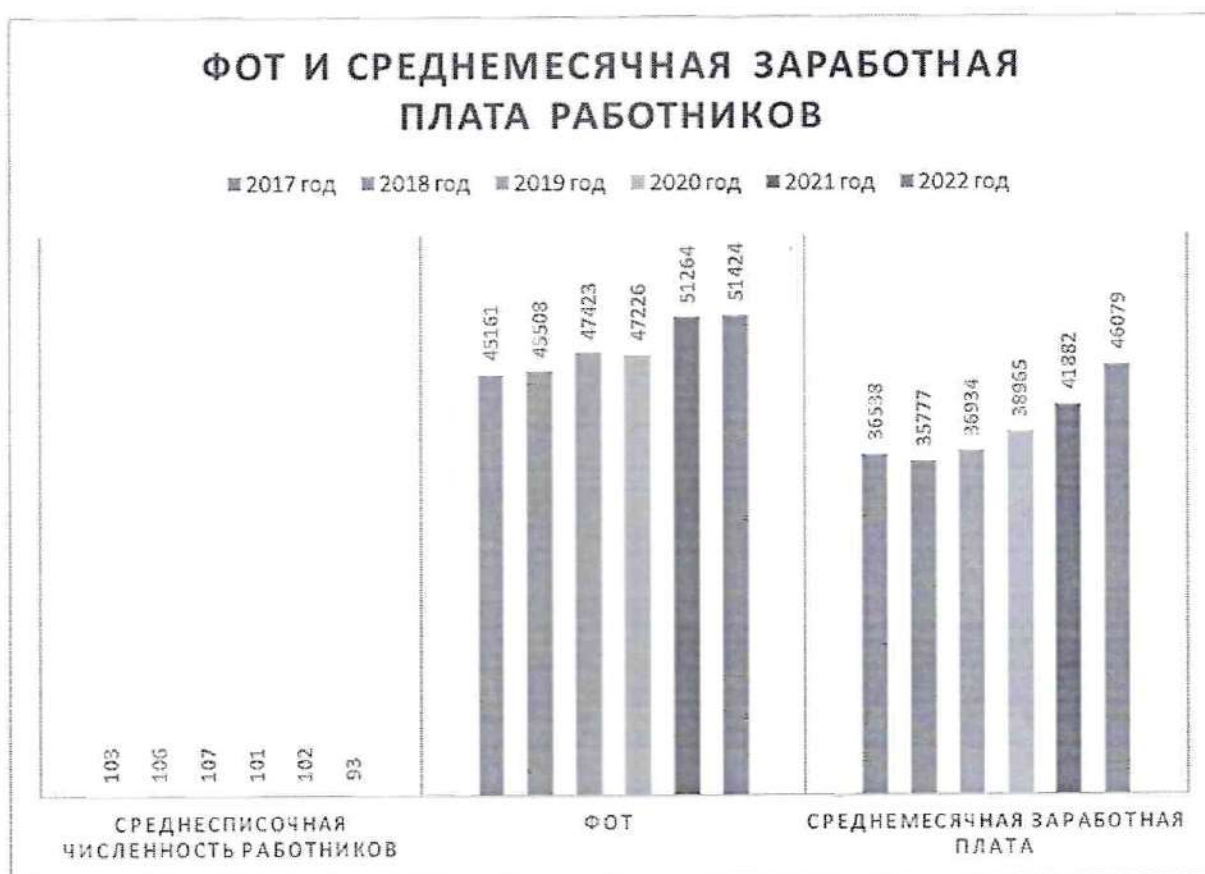
- *выпадающие доходы по технологическому присоединению заявителей до 15 кВт* – 3 045 т.руб.;

- *прибыль от прочей деятельности* 3 990 т.руб.

Прочие доходы (сч.91.01) предприятия за 2022 год 2 700 т.руб., что на 77 т.руб. больше, чем в прошлом году. Небольшой рост прочих доходов связан с имуществом, выявленное в результате инвентаризации в 2022 году.

Прочие расходы (сч.91.02) предприятия за 2022 год 1 913 т.руб., что 6 503 т.руб. меньше, чем в прошлом году. Снижение прочих расходов связано с отражением расходов прошлых периодов (оплата технологических потерь ООО «ЭСКБ» по решению Арбитражного суда РБ) в 2021 году.

Прибыль до налогообложения за 2022 год 53 678 т.руб., это 184,8% от факта прошлого года, **чистая прибыль** составила 42 686 т.руб., это 187,8% от факта прошлого года. На рост прибыли до налогообложения и чистой прибыли оказали влияние рост выручки от передачи электрической энергии по распределительным сетям (на 5,4%) и от технологического присоединения заявителей до 15 кВт и выше (в 6,6 раза) и при одновременном снижении себестоимости от передачи электрической энергии по распределительным сетям на 2,0%, технологического присоединения заявителей до 15 кВт и выше на 5,4% и прочей деятельности на 35,8%.



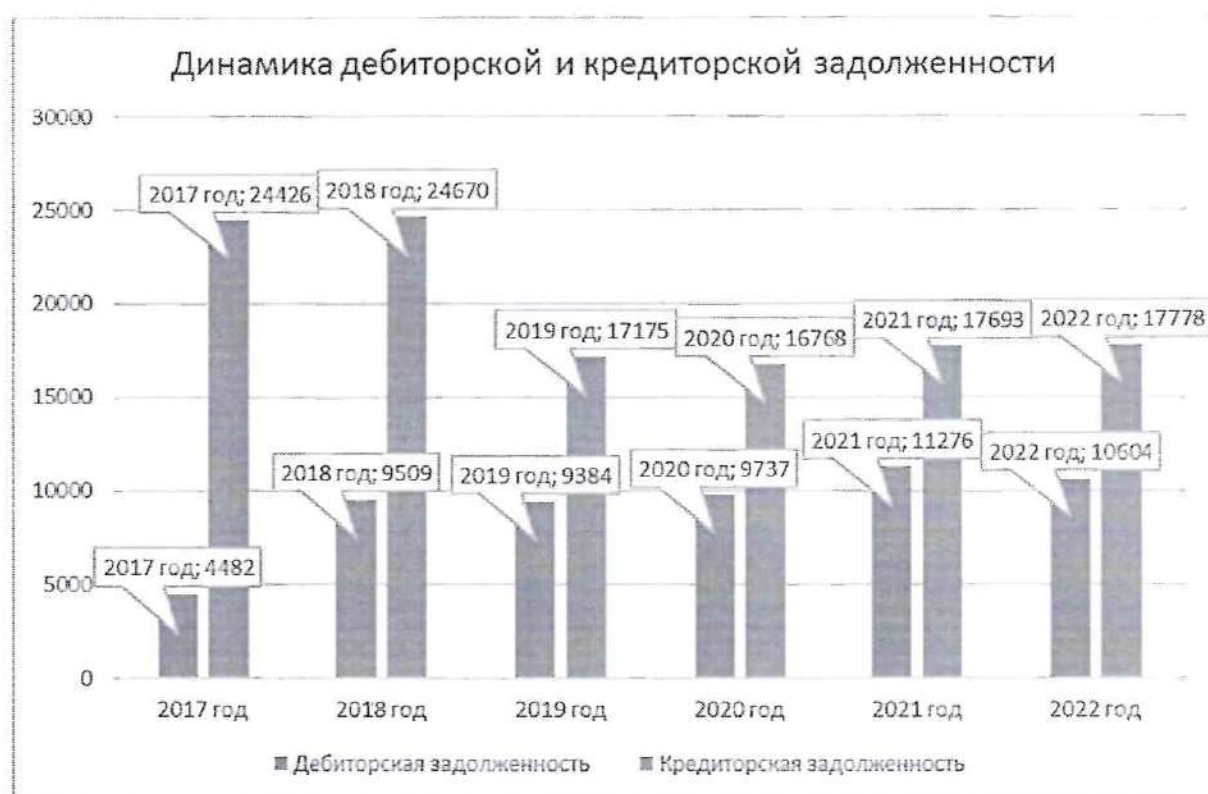
За 2022 год **среднесписочная численность** всего персонала акционерного общества составила 93 человека, в том числе промышленно-производственного персонала 55 человек. По сравнению с соответствующим периодом прошлого года среднесписочная численность уменьшилась на 8 человек.

В структуре среднесписочной численности работников предприятия наибольшую часть 60% занимают рабочие, 40% - занимают руководители служб и специалисты.

Тарифная ставка 1 разряда в размере 11 245 руб., установлена 1 июня 2022 года, вместо ранее применяемого 10 608 руб., которая была утверждена 1 июня 2021 г.

За 2022 год **фонд оплаты труда** акционерного общества составил 51 424,0 т.руб., в том числе по промышленно-производственного 25 459,2 т.руб. Произошел рост фонда оплаты труда на 159,9 т.руб., или на 0,3% по сравнению с прошлым годом.

За 2022 год **среднемесячная заработная плата** по предприятию составила 46 079 рублей, что составляет 110,0% от факта прошлого года. За 2022 год произошел рост среднемесячной заработной платы по предприятию на 10,0%, в связи с индексацией заработной платы работников общества на 6% от окладной части с 01.06.2022 года, премий по результатам производственной - хозяйственной деятельности и единовременной выплаты за счет прибыли предприятия.



Дебиторская задолженность по состоянию на 01.01.2023 года составила **10 604 т.руб.**, произошел снижение по сравнению с прошлым годом на 6%, или на 672 т.руб.

Снижение дебиторской задолженности связано:

- с задолженностью ООО «Башкирэнерго» за содержание электрических сетей и оплате технологических потерь;
- прочие поставщики.

| № | Дебиторская задолженность | Период | | Разница (+; -) | |
|----|--|--------------------|--------------------|----------------|-------------|
| | | на 01.01.2022г. | на 01.01.2023г. | Сумма | % |
| 1. | ООО "Башкирэнерго" | 9 504 | 9 501 | -3 | 99,9 |
| 2. | Прочие поставщики за ТМЦ, услуги и работы (предоплата) | 246 | 241 | -5 | 97,9 |
| 3. | Расходы будущих периодов | 386 | 455 | +69 | 117,9 |
| 4. | Прочее | 1 140 | 407 | -733 | 35,7 |
| 5. | Итого: | 11 276 | 10 604 | -672,0 | 94,0 |

Кредиторская задолженность по состоянию на 01.01.2023 года составила **17 778 т.руб.**, а ее рост по сравнению с прошлым годом на 0,5%, или на 85 т.руб. Небольшой рост кредиторской задолженности в основном связан с ростом задолженности:

- задолженность перед персоналом по оплате труда (текущая начисленная заработная плата) на 7,4%, или на 153 т.руб.
- перед государственными внебюджетными фондами на 8,2%, или на 97 т.руб.;
- задолженность по налогам и сборам на 37,7%, или на 1 979 т.руб. (рост начисления и уплаты в бюджет налога на прибыль и НДС).

Но при этом произошло снижение задолженности перед поставщиками и подрядчиками (текущая задолженность) на 42,2%, или на 3 599 т.руб., в том числе перед ООО «ЭСКБ» за технологические потери в сетях на 29,5%, или на 1 406 т.руб.

| № | Кредиторская задолженность | Период | | Разница (+; -) | |
|------|---|--------------------|--------------------|----------------|-------|
| | | на 01.01.2022г. | на 01.01.2023г. | Сумма | % |
| 1. | Задолженность поставщикам топлива и энергии | 199 | 122 | -77 | 61,3 |
| 2. | Задолженность прочим поставщикам и кредиторам, в том числе: | 8 526 | 4 927 | -3 599 | 57,8 |
| 2.1. | ООО "ЭСКБ" - за технологические потери эл.энергии | 4 766 | 3 360 | -1 406 | 70,5 |
| 3. | Задолженность перед персоналом по оплате труда | 2 065 | 2 218 | +153 | 107,4 |

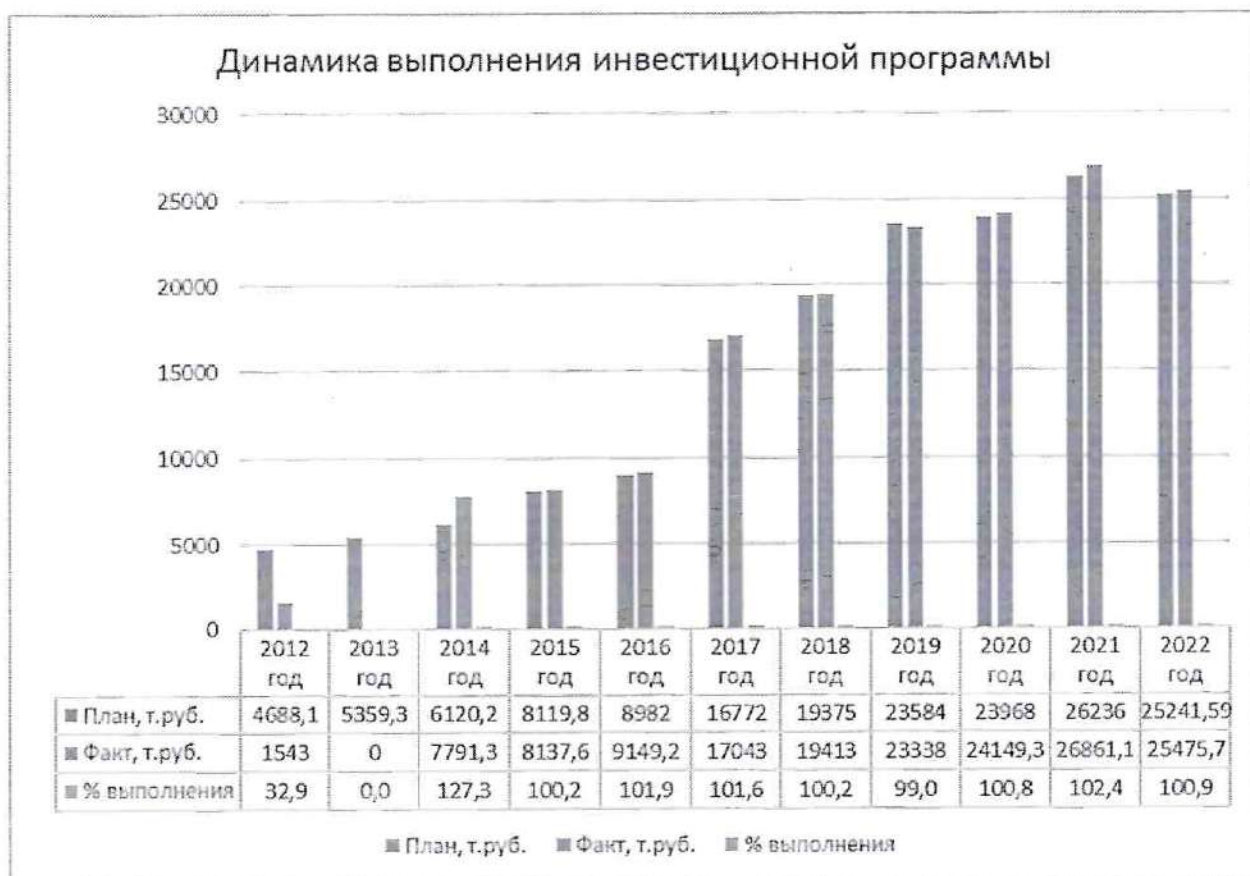
| | | | | | |
|----|--|---------------|---------------|------------|--------------|
| 4. | Задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 1 184 | 1 281 | +97 | 108,2 |
| 5. | Задолженность по налогам и сборам | 5 255 | 7 234 | +1 979 | 137,7 |
| 6. | Прочая кредиторская задолженность | 663 | 2 118 | +1 455 | 319,5 |
| 7. | Итого: | 17 693 | 17 778 | +85 | 100,5 |



Выполнен капитальный ремонт основных фондов за 2022 год на 7 271,2 т.руб., это 124,9% к прошлому году, в том числе:

В том числе произвели ремонт:

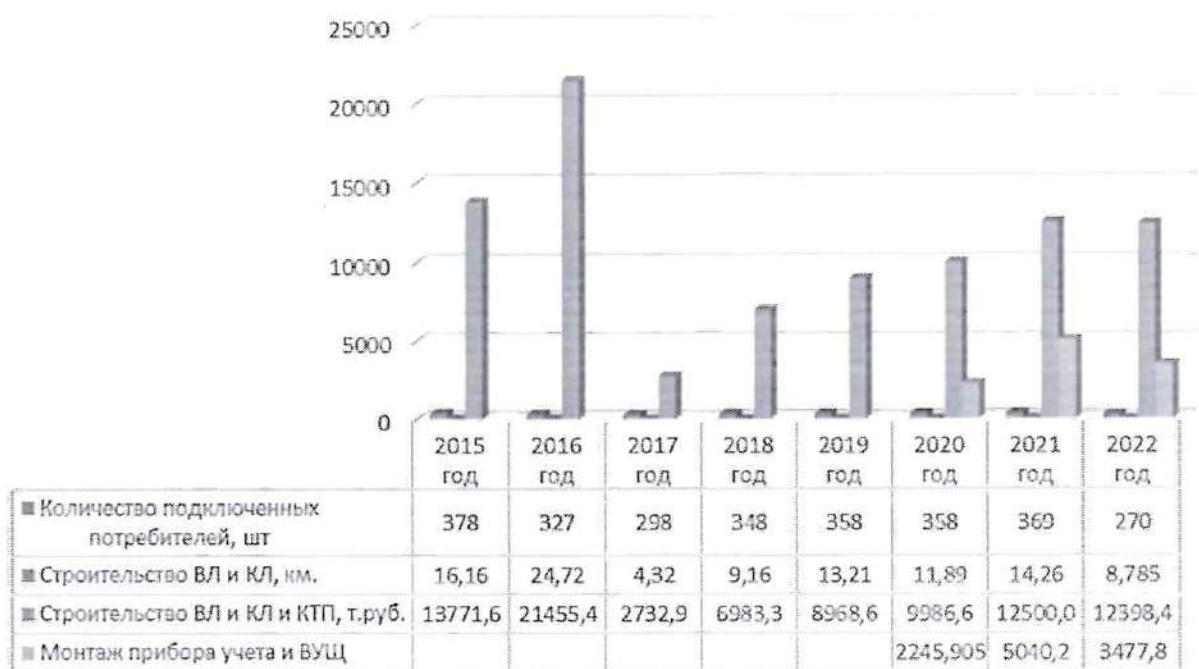
- транспортных средств, машин и механизмов 567,0 т.руб.;
- ВЛ и КЛ -10/6/0,4 кВ 3 411,6 т.руб.;
- зданий АБК, гаражи, складов 587,8 т.руб.;
- зданий ТП, РП, КТПН 2 571,2 т.руб.;
- АСУНО 133,8 т.руб.



В рамках реализации инвестиционной программы за 2022 год выполнены работы на общую сумму 25 475,7 т.руб., или 88,3% к прошлому году, в том числе:

- Создание II этапа АСКУЭ
(счетчики - 501 шт., УСПД – 6 шт.) 12 825,1 т.руб.;
- Строительство ВОЛС (7,2 км.) 891,8 т.руб.;
- Приобретение программного обеспечения
(расширение лицензии до 10 000 точек учета.) 527,5 т.руб.;
- Оборудование, не требующее монтажа 382,7 т.руб.;
- Замена ячеек КСО (3,4 ячейки) в РП-1 1 842,5 т.руб.;
- Монтаж ячейки РП-6 РУ-6 кВ 870,9 т.руб.;
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-42 (0,968 км.) 1 077,6 т.руб.;
- Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-6 на ТП-22 (1,134 км.) 1 382,5 т.руб.;
- Строительство ВЛ-10 кВ от РП-5 (0,781 км.) 898,4 т.руб.;
- Строительство 2КЛ-6 кВ от ЦРП до ТП-322 (0,709 км.) 948,1 т.руб.;
- Строительство 2КЛ-6 кВ от ЦРП до ТП-130 (0,581 км.) 752,7 т.руб.;
- Строительство КВЛ-6 кВ от РП-7 от оп. № 12 ф.9
до ТП-195 (0,554 км.) 836,7 т.руб.;
- Замена КТПН-42 (Строительство электроснабжения
от ПС-2 «Иремель» мкрн. «Юго-Восточный» (500 кВт.) 2 239,2 т.руб.

Динамика выполнения "последней мили", связанные с технологическим присоединением



Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении за 2022 год 19 248,8 т.руб., это 91,2% от факта прошлого года, в том числе:

- организационно-технические мероприятия по тех.присоединению 3 380,2 т.руб.
- строительство объектов электросетевого хозяйства 15 868,6 т.руб.

До 15 кВт:

- Строительство ВЛ-0,4 кВ - 6,685 км на общую сумму 4 739,1 т.руб.;
- Монтаж оборудования ТП 6-10/0,4 кВ (160 кВА) на общую сумму 581,4 т.руб.;
- Монтаж приборов учета и ВУЩ в количестве 179 шт. на общую сумму 3 195,2 т.руб.;
- Подано заявок на технологическое присоединение заявителей 263 шт. на 2 459 кВт;
- Заключено договоров на технологическое присоединение заявителей 251 шт. на 2 412 кВт на общую сумму 1 563,9 т.руб.;
- Подключено к сетям электроснабжения 278 заявитель суммарной мощностью 2 680 кВт на общую сумму 1 446,9 т.руб.

До 150 кВт:

- Строительство ВЛ-0,4 кВ - 0,846 км на общую сумму 704,5 т.руб.;
- Строительство ВЛ-6 (10) кВ - 0,468 км на общую сумму 582,2 т.руб.;
- Строительство КЛ-6 (10) кВ - 0,044 км на общую сумму 92,2 т.руб.;
- Монтаж оборудования ТП 6-10/0,4 кВ (160, 250, 400 кВА) на общую сумму 1 366,9 т.руб.;
- Монтаж приборов учета и ВУЩ в количестве 11 шт. на общую сумму 282,6 т.руб.;
- Подано заявок на технологическое присоединение заявителей 18 шт. на 1 255 кВт;
- Заключено договоров на технологическое присоединение заявителей 17 шт. на 1 155 кВт на общую сумму 704,7 т.руб.;
- Подключено к сетям электроснабжения 18 заявителей суммарной мощностью 1 040 кВт на общую сумму 467,0 т.руб.

Свыше 150 кВт:

- Строительство КЛ-6 кВ - 0,742 км на общую сумму 1 010,4 т.руб.;
- Монтаж оборудования ТП 6/0,4 кВ (2*630 кВА) на общую сумму 3 321,7 т.руб.;
- Подано заявок на технологическое присоединение заявителей 3 шт. на 1 056 кВт;
- Заключено договоров на технологическое присоединение заявителей 2 шт. на 608 кВт на общую сумму 4 785,7 т.руб.;
- Подключено к сетям электроснабжения 1 заявитель суммарной мощностью 448 кВт на общую сумму 5 459,1 т.руб.

Расходы на модернизацию, реконструкцию основных средств за 2022 год составили 1 546,5 т.руб., в том числе:

- замена приборов учета с истекшим МПИ (ПУ - 510 шт.) 1 027,5 т.руб.;
- замена приборов учета с истекшим МПИ (ПУ АСКУЭ - 40 шт.) 518,9 т.руб.



При осуществлении закупок общество руководствуется федеральным законом от 18.07.2011г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Общий объем закупок за 2022 года составил 55 833,3 т.руб., в том числе:

- объем закупок конкурентным способом в электронной форме составил 43 918,5 т.руб. или 78,7% от общего объема закупок;
- объем закупок у единственного поставщика составил 11 914,8 т.руб., или 21,3% от общего объема закупок.

Экономия от проведения закупок конкурентным способом составила 1 390,3 т.руб., или 3,1% от начальной максимальной цены договора.

Анализ актива и пассива баланса

| Наименование показателя | На 31.12.2022г. | На 31.12.2021г. | Удельный вес | | Изменение | |
|---------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------|-------------|---------------|--------------|
| | | | 2022 год | 2021 год | т.руб. | % |
| Актив | | | | | | |
| I. Внеоборотные активы | | | | | | |
| Основные средства | 239 568 | 198 024 | 98,4 | 98,7 | 41 544 | 121,0 |
| Отложенные налоговые активы | 3 200 | 2 443 | 1,3 | 1,2 | 757 | 131,0 |
| Прочие внеоборотные активы | 696 | 170 | 0,3 | 0,1 | 526 | 409,4 |
| Итого по разделу I | 243 464 | 200 637 | 83,5 | 88,5 | 42 827 | 121,3 |
| II. Оборотные активы | | | | | | |
| Запасы | 18 760 | 14 616 | 39,0 | 56,0 | 4 144 | 128,4 |
| Дебиторская задолженность | 10 604 | 11 276 | 22,0 | 43,2 | -672 | 94,0 |
| в т.ч. покупатели заказчики | 9 908 | 10 644 | 20,6 | 40,8 | -736 | 93,1 |
| Денежные средства | 18766 | 191 | 39,0 | 0,7 | 18575 | 9825,1 |
| Итого по разделу II | 48 130 | 26 083 | 16,5 | 11,5 | 22047 | 184,5 |
| Баланс | 291 594 | 226 720 | 100 | 100 | 64874 | 128,6 |
| Пассив | | | | | | |
| III. Капитал и резервы | | | | | | |
| Уставный капитал | 83 411 | 67 359 | 31,5 | 33,7 | 16 052 | 123,831 |
| Акции дополнительного выпуска | | | | | | |
| Переоценка внеоборотных активов | | 5363 | 0,0 | 2,7 | -5 363 | 0 |
| Резервный капитал | 1569 | 1311 | 0,6 | 0,7 | 258 | 119,7 |
| Нераспределенная прибыль | 180004 | 125559 | 67,9 | 62,9 | 54 445 | 143,4 |
| Итого по разделу III | 264 984 | 199 592 | 90,9 | 88,0 | 65 392 | 132,8 |
| IV. Долгосрочные обязательства | | | | | | |
| Отложенные налоговые обязательства | 222 | 213 | 100 | 100 | 9 | 104,2 |
| Итого по разделу IV | 222 | 213 | 0,1 | 0,1 | 9 | 104,2 |
| V. Краткосрочные обязательства | | | | | | |
| Заемные средства | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | |
|--|----------------|----------------|------------|------------|---------------|--------------|
| Кредиторская задолженность, в том числе: | 17778 | 17693 | 67,4 | 65,7 | 85 | 100,5 |
| поставщики и подрядчики | 4927 | 8526 | 27,7 | 48,2 | -3599 | 57,8 |
| задолженность перед персоналом организации | 2218 | 2065 | 12,5 | 11,7 | 153 | 107,4 |
| задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 1281 | 1184 | 7,2 | 6,7 | 97 | 108,2 |
| задолженность по налогам и сборам | 7234 | 5255 | 40,7 | 29,7 | 1979 | 137,7 |
| Доходы будущих периодов | 6425 | 7014 | 24,3 | 26,1 | -589 | 91,6 |
| Резервы предстоящих расходов | 2185 | 2208 | 8,3 | 8,2 | -23 | 99,0 |
| Итого по разделу V | 26388 | 26915 | 9,0 | 11,9 | -527 | 98,6 |
| Баланс | 291 594 | 226 720 | 100 | 100 | 64 874 | 128,6 |

Анализ состава и структуры актива баланса

В структуре актива баланса на конец анализируемого периода внеоборотные активы составили 83,5%, а оборотные активы – 16,5%, с преобладанием внеоборотных активов. Валюта баланса Предприятия за анализируемый период увеличилась на 64 874 т.руб. или на 28,6%, что косвенно может свидетельствовать о росте хозяйственного оборота.

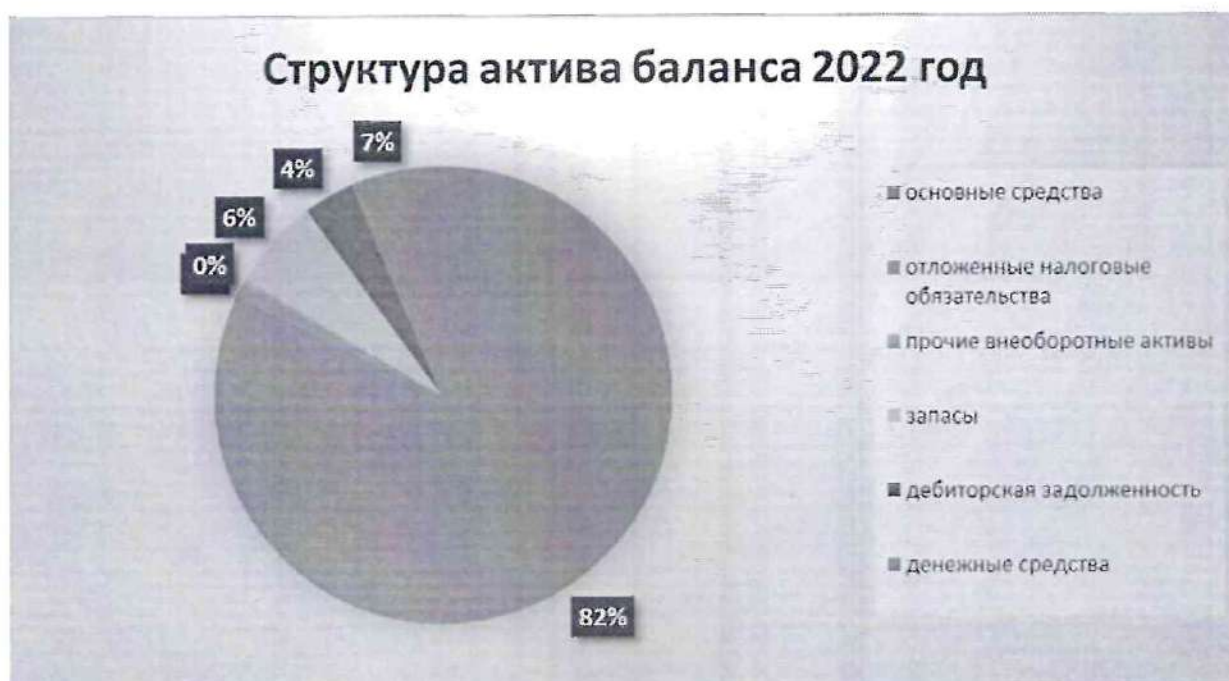
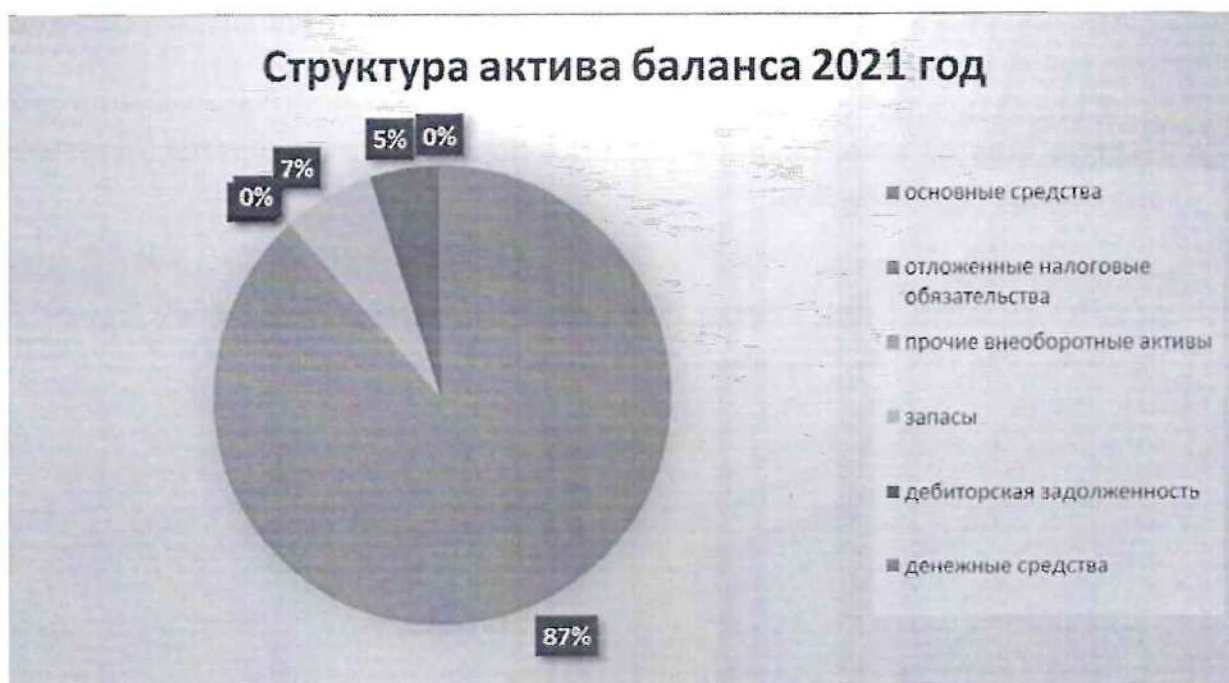
На изменение структуры актива баланса повлияло увеличение суммы внеоборотных активов на 42 827 т.руб. или на 21,3% и рост суммы оборотных активов на 22 047 т.руб. или на 84,5%.

Изменения в составе **внеоборотных активов** в анализируемом периоде связаны с изменением следующих составляющих:

- сумма основных средств увеличилась на 41 544 т.руб. или на 21,0%;
- сумма отложенных налоговых активов увеличилась на 757 т.руб. или на 31,0%;
- сумма прочих внеоборотных активов увеличилась на 526 т.руб. или в 4,1 раза.

В составе оборотных активов произошли следующие изменения:

- сумма запасов увеличилась на 4 144 т.руб. или на 28,4%;
- величина дебиторской задолженности уменьшилась в рассматриваемом периоде на 672 т.руб. или на 6,0%;
- сумма денежных средств увеличилась на 18 575 т.руб. или в 9,8 раза.



Анализ состава и структуры пассива баланса

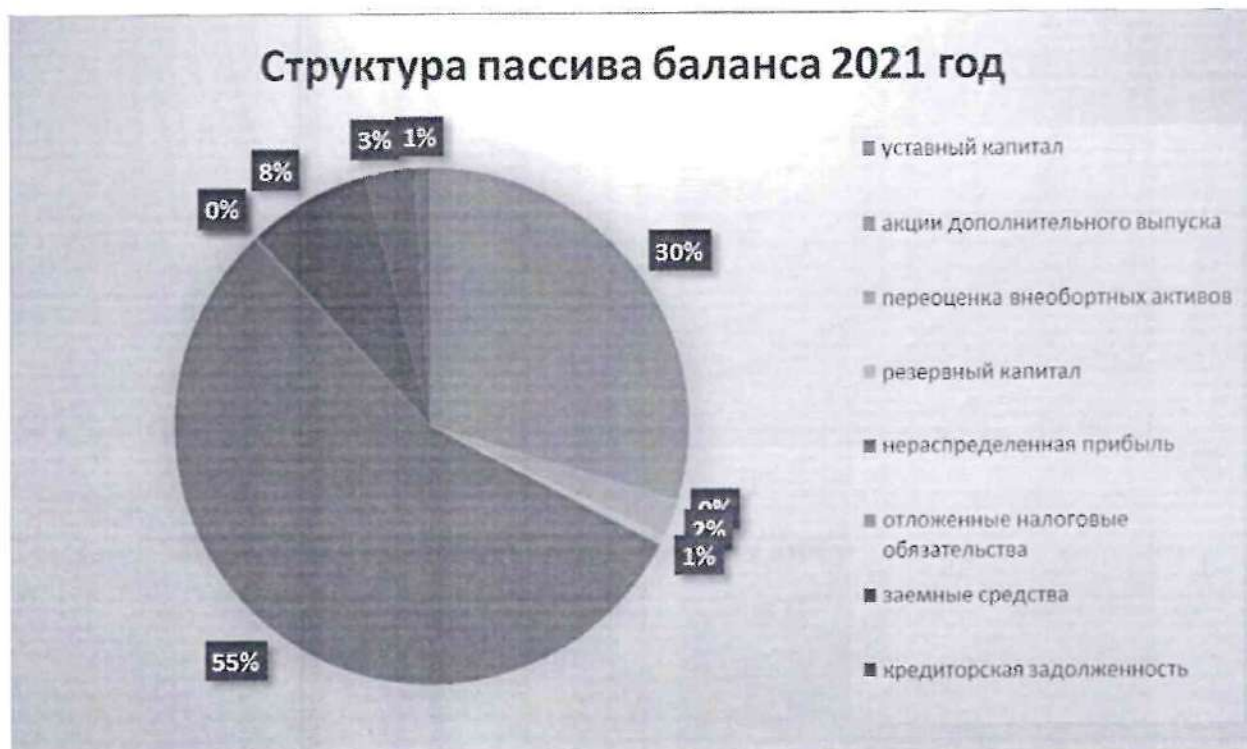
Формирование имущества Предприятия может осуществляться как за счет собственных, так и за счет заемных средств, значения которых отображаются в пассиве баланса. Для определения финансовой устойчивости Предприятия и степени зависимости от заемных средств необходимо проанализировать структуру пассива баланса.

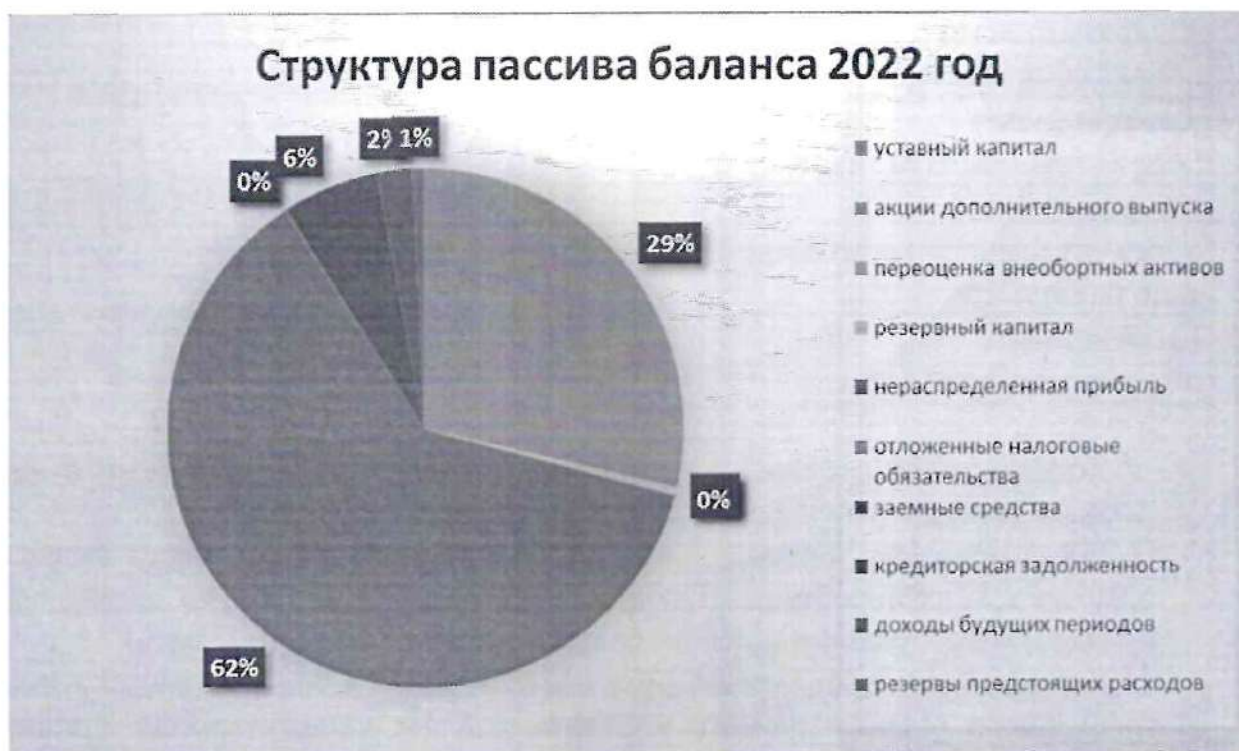
В структуре капитала на конец анализируемого периода удельный вес:

- уставного капитала 31,5%;
- резервный капитал 0,6%;
- нераспределенная прибыль 67,9%.

В структуре валюты пассива баланса на конец анализируемого периода удельный вес собственного капитала составил 90,9%.

Сопоставление сумм дебиторской и кредиторской задолженностей показывает, что на конец анализируемого периода, кредиторская задолженность превышала дебиторскую.





Анализ финансовых результатов за 2022 год

| Наименование показателя | 2021 год | 2022 год | Уровень | Справочно (нормальное значение) |
|--|----------|----------|---------|------------------------------------|
| Платежеспособность: | | | | |
| Коэффициент текущей ликвидности | 0,97 | 1,82 | В норме | 1 и выше |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,01 | 1,06 | В норме | 0,2 и выше |
| Коэффициент быстрой ликвидности | 0,43 | 1,11 | В норме | 1 и выше |
| Финансовая устойчивость: | | | | |
| Коэффициент автономии (финансовой независимости) | 0,88 | 0,91 | В норме | 0,5 и более |
| Коэффициент обеспеченности собственными средствами | -0,04 | 5,50 | В норме | не менее 0,1 |
| Коэффициент покрытия инвестиций | 0,88 | 0,91 | В норме | близок 1 |
| Эффективность деятельности: | | | | |
| Рентабельность продаж по валовой прибыли | 18,72% | 49,51% | В норме | 10% и выше |
| Норма чистой прибыли в % | 12,21% | 21,33% | В норме | 10% и выше |

| | | | | |
|---|--------|--------|---------|------------|
| Рентабельность активов | 10,03% | 14,64% | В норме | 10% и выше |
| Коэффициенты оборачиваемости | | | | |
| Коэффициент оборачиваемости активов | 0,86 | 0,77 | - | - |
| Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности | 17,72 | 18,30 | - | - |
| Коэффициент оборачиваемости запасов | 10,71 | 8,82 | - | - |

Коэффициент текущей ликвидности (коэффициент покрытия) в анализируемом периоде равен 1,82 при рекомендуемом значении 2,0.

В анализируемом периоде коэффициент текущей ликвидности повысился с 0,91 до 1,82. Способность Предприятия рассчитываться по своим текущим обязательствам увеличилась по сравнению с предыдущим годом.

Коэффициент абсолютной ликвидности равен 1,06, что является выше минимального рекомендуемого значения 0,2. На конец периода Предприятие погашает свои краткосрочные обязательства за счет денежных средств.

Таким образом, по данному направлению анализа можно сделать вывод о том, что платежеспособность Предприятия находится на достаточном высоком уровне, тенденция последних изменений свидетельствует о вероятном повышении положительного уровня платежеспособности в будущем.

Рост коэффициента автономии (финансовой независимости) в 2022 году свидетельствует о том, что общество все больше полагается на собственные источники финансирования. Коэффициент покрытия инвестиций общества близок к 1, это говорит о полном покрытии долгосрочных вложений в деятельность предприятия собственными средствами. Рентабельность продаж по валовой прибыли и норма рентабельности указывает, что общество прибыльное и в 2022 году наблюдается рост рентабельности продаж в 2,6 раза и нормы чистой прибыли в 1,7 раза. В 2022 году наблюдается рост рентабельности активов на 45,9% показывает способность организации генерировать прибыль без учета структуры его капитала (финансового левериджа).

В 2022 году наблюдается небольшое снижение коэффициента оборачиваемости активов предприятия по сравнению с 2021 годом. Это говорит о некотором снижении эффективности использования (скорости оборота) оборотных активов предприятия в целом. Рост оборачиваемости дебиторской задолженности в 2022 году отражает об улучшении платежной дисциплины покупателей, а также других контрагентов.

Оценка стоимости чистых активов общества

| Показатель | Значение показателя | | Значение показателя | | Изменение показателя | |
|--|---------------------|--------------|---------------------|--------------|----------------------|-------------|
| | 01.01.2021г. | 31.12.2021г. | 01.01.2022г. | 31.12.2022г. | За 2021 год | За 2022 год |
| Чистые активы | 189 465 | 206 606 | 206 606 | 271 409 | +17 141 | +64 803 |
| Уставный капитал | 67 359 | 67 359 | 67 359 | 83 411 | 0 | +16 052 |
| Превышение чистых активов над уставным капиталом | +122 106 | +139 247 | +139 247 | +187 998 | +17 141 | +48 751 |

Чистые активы предприятия на 31 декабря 2022 года 3,3 раза превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение АО «УЭС», полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации.

| Показатель | 2021 год | 2022 год | Отклонение (+; -) | Темп роста (%) |
|--|----------|----------|-------------------|----------------|
| 1.Среднегодовая стоимость чистых активов | 206 606 | 271 406 | +64 800 | 131,4 |
| 2.Выручка от продажи товаров (работ, услуг) | 186 158 | 200 160 | +14 002 | 107,5 |
| 3. Чистая прибыль (убыток) | 22 731 | 42 686 | +19 955 | 187,8 |
| 4.Оборачиваемость чистых активов | 0,86 | 0,84 | -0,02 | 97,7 |
| 4. Продолжительность оборота чистых активов, (дни) | 111 | 119 | +8 | 107,2 |
| 5.Рентабельность чистых активов | 11% | 15,73% | +4,73% | 143,0 |

Данные таблицы позволяют увидеть, что в отчетном году происходит рост оборачиваемости чистых активов на 8 дней, это вызвано увеличением выручки от реализации оказываемых услуг (на 7,5%) с одновременным увеличением среднегодовой стоимости чистых активов (на 31,4%). Наблюдается рост рентабельности чистых активов на 43,0%, что говорит о росте величины чистой прибыли с каждого рубля вложенного в активы предприятия.

Отчет о движении денежных средств

т.руб.

| Наименование показателя | 2021 год | 2022 год | Отклоне ние 2022г. к 2021г. (+; -) | Доля источников в общем объеме, % | |
|--|----------------|----------------|--|--------------------------------------|-------------|
| | | | | 2021 год | 2022 год |
| Движение денежных средств по текущей деятельности | | | | | |
| <i>Поступило денежных средств – всего, в том числе:</i> | 222 696 | 245 478 | 22 782 | 78,6 | 94,3 |
| - от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 222 235 | 241 483 | 19 248 | 99,8 | 98,4 |
| - арендные платежи, лицензионные платежи, гонорары, комиссионные платежи | 66 | 1 488 | 1 422 | 0,03 | 0,61 |
| - прочие поступления | 395 | 2 507 | 2 112 | 0,2 | 1,0 |
| <i>Направление денежных средств – всего, в том числе:</i> | 215 042 | 219 367 | 4 325 | 75,8 | 90,7 |
| - на оплату товаров, работ, услуг | 115 105 | 118 714 | 3 609 | 53,5 | 54,1 |
| - на оплату труда | 42 515 | 42 680 | 165 | 19,8 | 19,5 |
| - на выплату процентов по долговым обязательствам | 103 | 38 | -65 | 0,0 | 0,0 |
| - на расчеты по налогам и сборам | 49 924 | 54 966 | 5 042 | 23,2 | 25,1 |
| - на прочие выплаты, перечисления | 7 395 | 2 969 | -4 426 | 3,4 | 1,4 |
| <i>Результат движения денежных средств от текущей деятельности</i> | 7 654 | 26 111 | 18 457 | - | - |
| Движение денежных средств от инвестиционной деятельности | 660 | 0 | -660 | 0,2 | 0 |
| <i>Поступило денежных средств – всего, в том числе:</i> | 660 | 0 | -660 | 100 | - |
| - от продажи объектов основных средств и иного имущества | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - дивиденды, проценты по финансовым вложениям | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - прочие поступления | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | |
|---|---------------|----------------|----------------|-------------|------------|
| <i>Направлено денежных средств – всего, в том числе</i> | 8 224 | 7 278 | -946 | 2,9 | 3,0 |
| - на приобретение объектов основных средств (включая доходные вложения в материальные ценности) и нематериальные активы | 8 224 | 7 278 | -946 | 100 | 100 |
| - на финансовые вложения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>Результат движения денежных средств от инвестиционной деятельности</i> | -7 564 | -7 278 | 286 | - | - |
| Движение денежных средств по финансовой деятельности | | | | | |
| <i>Поступило денежных средств – всего, в том числе:</i> | 59 935 | 14 891 | -45 044 | 21,2 | 5,7 |
| - кредитов и займов | 60 295 | 14 891 | -45 044 | 100 | 100 |
| - бюджетных ассигнований и иного целевого финансирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>Направлено денежных средств – всего,</i> | 59 935 | 15 149 | -45 146 | 21,3 | 6,3 |
| <i>в том числе:</i> | | | | | |
| - на погашение кредитов и займов | 59 935 | 14 891 | -45 044 | 99,6 | 99,1 |
| - на выплату дивидендов | 360 | 258 | -102 | 0,4 | 0,9 |
| <i>Результат движения денежных средств от финансовой деятельности</i> | -360 | -258 | 102 | - | - |
| Результат движения денежных средств за отчетный период | -270 | 18 575 | 18 845 | | |
| Остаток денежных средств на начало отчетного периода | 461 | 191 | -270 | | |
| Остаток денежных средств на конец отчетного периода | 191 | 18 766 | 18 575 | | |
| Поступление денежных средств - итого | 283291 | 260 369 | -22 922 | 100 | 100 |
| Направлено денежных средств - итого | 283561 | 241 794 | -41 767 | 100 | 100 |

1. За отчетный период **сумма поступивших денежных средств** составила 260 369 т.руб. (100%). При этом 94,3% общего валового денежного притока приходится на текущую деятельность (245 478 т.руб.), на финансовую деятельность приходится 5,7% (14 891 т.руб.).

Данные вертикального анализа позволяют сделать вывод о том, что 98,4% валового притока денежных средств от *текущей деятельности* обеспечено выручкой от оказания услуг, т.е. от потребителей услуг Общества по передаче электрической энергии, в том числе: 0,61% валового притока денежных средств от арендных платежей и 1,0% составляют прочие поступления. Существенная доля поступления денежных средств виде выручки от оказания услуг свидетельствует о том, что анализируемое предприятие получает доход, как и должно быть, в первую очередь от своей основной деятельности.

Притока денежных средств от инвестиционной деятельности в 2022 году отсутствовал.

Приток денежных средств от финансовой деятельности обеспечен на 100% выручкой от поступления овердрафтного кредита (14 891 т.руб.).

2. **Отток денежных средств** по всем видам деятельности составляет за отчетный год 241 794 т.руб.(100%). Из них на *текущие выплаты* приходится 90,7% (219 367 т.руб.), 3,0% приходится на инвестиционную деятельность (7 278 т.руб.) и 6,3% (15 149 т.руб.) оттока денежных средств приходится на *финансовую деятельность*.

Вертикальный анализ показал, что 54,1% всех оттоков денежных средств в ходе *текущей деятельности* – оплата приобретенных товаров (работ, услуг) (118 714 т.руб.), 19,5% - оплата труда (42 680 т.руб.), 25,1% - оплата налогов и сборов (54 966 т.руб.), 0,1% - на выплату процентов по долговым обязательствам (38 т.руб.), 1,4% - на прочие выплаты (2 969 т.руб.).

По инвестиционной деятельности: 100% всех оттоков по данному виду деятельности приходится на приобретение объектов основных средств и нематериальные активы (7 278 т.руб.).

99,1% всех оттоков по *финансовой деятельности* приходится на погашение овердрафтного кредита и 0,9% на выплату дивидендов членам Совета директоров Общества.

В целом по предприятию валовый денежный приток больше денежного оттока.

Раздел 3 «Программа реализации (объемы реализации, тарифы, выручка)»

В соответствии с Постановлением Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 24 ноября 2022 года № 582 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые территориальными сетевыми организациями Республики Башкортостан» Государственным комитетом РБ по тарифам утверждена необходимая валовая выручка (НВВ) АО «Учалинские электрические сети» и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год.

Необходимая валовая выручка (НВВ) АО «Учалинские электрические сети» с учетом инфляции и в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 год утверждена в размере **139 085,87 т.руб.** (без учета НВВ на оплату потерь), что на **10 216,55 т.руб.**, или на **107,93%** выше прошлого года.

Необходимая валовая выручка (НВВ), всего 139 085,87 т.руб., в том числе:

I. Подконтрольные расходы составили 66 319,25 т.руб.

II. Неподконтрольные расходы составили 49 539,23 т.руб.

| | |
|----------------------------------|------------------|
| - электроэнергия | 768,90 т.руб. |
| - теплоэнергия | 623,57 т.руб. |
| - налоги | 921,45 т.руб. |
| - отчисления на социальные нужды | 15 327,12 т.руб. |
| - налог на прибыль | 2 434,48 т.руб. |
| - амортизация | 18 017,69 т.руб. |
| - капитальные вложения | 11 446,00 т.руб. |

III. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток, всего 17 322,92 т.руб., в том числе:

| | |
|--|-------------------|
| - расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов | 17 322,92 т.руб.; |
| - выпадающие доходы от технологического присоединения | 7 543,55 т.руб. |

IV. НВВ на оплату потерь электроэнергии 63 128,92 т.руб.

V. Товарная продукция 202 214,80 т.руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями утверждены в следующем размере:

| Период регулирования | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
|-----------------------|--|---|---------------------|
| | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату потерь технологического расхода (потерь) | |
| | руб./МВт.мес. | руб./МВт.мес. | |
| 1 полугодие 2023 года | 564 021,33 | 625,12 | 2,00240 |
| 2 полугодие 2023 года | 564 021,33 | 625,12 | 2,00240 |

На 2023 год Регулятором установлена ставка на содержание электрических сетей в размере 564 021,33 руб./МВт.мес., что на **41 430,19 руб./МВт.мес.**, или 107,9% выше чем установлено в прошлом году.

На 2023 год Регулятором установлена ставка на оплату потерь технологического расхода (потерь) в размере 625,12 руб./МВт.мес., что на **72,85 руб./МВт.мес.**, или 113,2% выше чем установлено в прошлом году.

Обществом разработан бизнес-план на 2023 год, включающий в себя реализацию инвестиционных программ по развитию электроснабжения Учалинского района, программу капитального ремонта трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий и строительство новых объектов в рамках технологического присоединения к электрическим сетям юридических и физических лиц, находящимся в закреплённой зоне обслуживания АО «Учалинские электрические сети»

Прогноз доходов и расходов на 2023 год (НВВ на 2023 год)

| № п./ п | Показатели | Ед. изм. | Всего | | | | |
|---------------|---|------------------|-----------------|--------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | | 2023 год | в том числе по кварталам | | | |
| | | | | 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал |
| 1. | Получение электроэнергии | т. квт. ч. | 121477,0 | 38 049,0 | 25 513,5 | 24 658,2 | 33 256,4 |
| 2. | Потери электроэнергии относительные (в %) | % | 16,87 | 22,36 | 8,66 | 12,92 | 19,80 |
| 3. | Потери электроэнергии | т. квт. ч. | 20 490,2 | 8 509,2 | 2 210,0 | 3 185,4 | 6 585,6 |
| 4. | Полезный отпуск Электроэнергии | т. квт. ч. | 100986,8 | 29 539,8 | 23 303,5 | 21 472,7 | 26 670,8 |
| 5. | Средне - отпускной тариф | руб. | 179,2 | 157,1 | 187,9 | 200,9 | 179,1 |
| 6. | Доходы – всего, в том числе: | т. руб. | 211214,8 | 54 337,8 | 50 339,4 | 53 893,7 | 52 643,9 |
| 6.1 | от транспортировки электроэнергии (564 021,33руб.) | т. руб. | 139085,9 | 34 771,9 | 34 771,9 | 34 770,6 | 34 771,5 |
| 6.2 | от технологических потерь (0,62512 руб.) | т. руб. | 63 128,9 | 18 465,9 | 14 567,5 | 13 423,0 | 16 672,4 |
| 6.3 | прочие доходы (от технологического присоединения до 15 кВт, обслуживание уличного освещения и т.д.) | т. руб. | 9 000,0 | 1100,0 | 1 000,0 | 5 700,0 | 1 200,0 |
| 7. | Себестоимость отпущенной электроэнергии | руб. | 1,0391 | 1,0610 | 0,8741 | 0,9694 | 1,2152 |
| 8. | Расход на содержание сетей (с учетом технологических потерь) | т. руб. | 104936,0 | 31 341,0 | 20 370,0 | 20 815,0 | 32 410,0 |
| 9. | Расходы на выполнение организационно-технические мероприятия, | т. | 2 300,0 | 575,0 | 575,0 | 575,0 | 575,0 |

| | | | | | | | |
|-----|---|--------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | связанные с технологическим присоединением | руб. | | | | | |
| 10. | Прочие расходы (затраты участка механизации, уличное освещение, прочие расходы) | т. руб. | 23 897,9 | 4 813,8 | 4 727,4 | 9 489,5 | 4 867,3 |
| 11. | Затраты на производство и реализацию продукцию | т. руб. | 131134,0 | 36 729,8 | 25 672,4 | 30 879,6 | 37 852,3 |
| 12. | Валовая прибыль от транспортировки электроэнергии | т. руб. руб. | 80 080,8 | 17 608,1 | 24 667,0 | 23 014,1 | 14 791,7 |
| 13. | Затраты на капитальные вложения (инвестиционная программа) | т. руб. | 30 948,7 | 1 105,0 | 9 396,2 | 17 557,8 | 2 889,7 |
| 14. | Капитальный ремонт основных фондов | т. руб. | 6 593,1 | 360,0 | 3 156,6 | 2 986,5 | 90,0 |
| 15. | Выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей (строительство) | т. руб. | 5 243,6 | 1 310,9 | 1 310,9 | 1 310,9 | 1 310,9 |
| 16. | Выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей (строительство по средствам поступившие от заявителей) | т. руб. | 4 800,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 |
| 17. | Модернизация, реконструкция основных фондов с истекшим МПИ, неисправные ПУ | т. руб. | 1 800,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 | 1 200,0 |
| 18. | Управленческие расходы | т. руб. | 30 660,0 | 9 389,2 | 6 850,6 | 5 579,5 | 8 840,7 |

| | | | | | | | |
|-----|--|------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 19. | Расходы по предприятию - всего | т. руб. | 211179,4 | 50 544,9 | 48 036,7 | 59 964,3 | 52 633,5 |
| 20. | Доходы от прочей деятельности | т. руб. | 2 670,0 | 500,0 | 780,0 | 610,0 | 780,0 |
| 21. | Расходы от прочей деятельности | т. руб. | 2 200,0 | 330,0 | 800,0 | 620,0 | 450,0 |
| 22. | Валовая прибыль от прочей деятельности | т. руб. | 470,0 | 170,0 | - 20,0 | -10,0 | 330,0 |
| 23. | Валовая прибыль - всего | т. руб. | 505,4 | 3 963,0 | 2 282,7 | -6 080,7 | 340,4 |

В 2023 году полезный отпуск электроэнергии планируется в размере 100 986,8 т.квт.ч., что составит 94,3% от факта 2022 года. Снижение полезного отпуска электроэнергии будет связано с передачей в аренду объектов электросетевого хозяйства на территории п.Межозерный Челябинской области ОАО «МРСК Урала».

Выручка предприятия на 2023 год планируется в размере 211 215 т.руб., или 105,5% от факта прошлого года. Рост выручки связан с увеличением тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 7,9% (с 522 591,14 руб./МВт.мес. до 564 021,33 руб./МВт.мес.) и платы за технологическое присоединение на 4,5%.

Себестоимость предприятия на 2023 год планируется в размере 131 134 т.руб., или 82,3% к прошлому году. Снижение себестоимости связано с пересмотром учета управленческих расходов по новым правилам, согласно ФСБУ 5/19 «Запасы» путем отнесения на счет 90.08 «Управленческие расходы по деятельности с основной системой налогообложения» и по строке 2220 «Управленческие расходы» в форме № 2 «Отчет о финансовых результатах».

Прибыль до налогообложения на 2023 год планируется в размере 56 362 руб. Рост составит 5,0%. Чистая прибыль на 2023 год планируется в размере 44 390 руб. Рост составит 4,0%. Рост прибыли до налогообложения и чистой прибыли связан с ростом тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 7,9% платы за технологическое присоединение на 4,5%.

Среднемесячная заработная плата на 2023 год планируется 49 770 руб., что составит 108,0% от факта прошлого года. Рост среднемесячной заработной платы по предприятию связан с планируемым ростом тарифной ставки 1 разряда рабочего на 8% с июня 2023 года.

Инвестиции на 2023 год планируются в размере 49 385 т.руб. Планируется объемы по строительству технологического присоединения и реализации инвестиционной программы (модернизация и техническое перевооружение ТП и РП, внедрение системы АСКУЭ, реконструкция воздушных и кабельных линий, строительство новых объектов, приобретения автомобиля

УАЗ Пикап для аварийно-диспетчерской службы), капитального ремонта основных фондов (реконструкция воздушных и кабельных линий, замена трансформаторов, ремонт зданий ТП и РП), модернизации приборов, с истекшим МПИ и неисправных приборов учета.

Раздел 4 «Производственная программа»

В 2023 году Обществом планируется реализация следующих программ:

I. Инвестиционная программа акционерного общества по развитию электроснабжения г.Учалы Республики Башкортостан на 2023 год включает в себя комплекс мероприятий, повышающих надежность функционирования сетей электроснабжения, которые в свою очередь оказывают значительное влияние на безаварийную работу коммунальных систем жизнеобеспечения.

Инвестиционная программа предусматривает как решение задач устранения сверхнормативного износа основных фондов, внедрения ресурсосберегающих технологий, так и разработку и широкое применение мер по стимулированию эффективного и рационального хозяйствования жилищно-

коммунального предприятия, максимального использования им всех доступных ресурсов, включая собственные, для решения вопросов надежного и устойчивого обслуживания потребителей.

Инвестиционная программа должна решать следующие **задачи**:

- повышение надежности и качества предоставления услуг системами электроснабжения;
- необходимую пропускную способность сетей с учетом роста нагрузок;
- значительное снижение технических и коммерческих потерь;
- эксплуатационную безопасность;
- экологическую безопасность;
- высокую экономическую эффективность.

| Наименование объекта | Стоимость (млн.руб.) без НДС | Цель проекта |
|--|------------------------------------|--|
| Модернизация, техническое перевооружение и реконструкция | | |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.21-13 (участок протяженностью 0,645 км); | 0,955 | Повышение надежности электроснабжения существующих потребителей |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-109 ф-6 (протяженность 1,555 км); | 1,731 | и вновь подключаемых объектов; |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-93 Л-7 (протяженность 1,58 км); | 2,280 | возможность осуществления технологического присоединения потребителей; |
| Реконструкция КЛ-6кВ от ТП-3 ТП-8 | 1,546 | оптимизация нормальной |

| | | |
|--|---------------|--|
| (протяженность 0,99 км); | | схемы электроснабжения в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП, ПТЭЭСС; |
| РП-1 ячейка №6 | 0,282 | снижение потерь |
| ТП-187 замена трансформатора | 0,349 | электроэнергии. |
| РП-1 замена трансформатора Т-2 | 0,349 | |
| ТП-3 замена трансформатора Т-1 | 0,349 | |
| ТП-17 замена КТПН | 1,545 | |
| Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | |
| Создание системы АСКУЭ, в том числе: | 14,018 | Определение основных направлений экономических потерь электроэнергии и целенаправленное уменьшение этих потерь. |
| Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (226 шт. - однофазные; 191 шт. – трехфазные) | 11,232 | |
| Монтаж УСПД 10 шт. | 1,739 | |
| Строительство ВОЛС (протяженность 9,0 км); | 1,047 | Автоматизированный учет электрической энергии. |
| Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | | |
| Строительство электроснабжения от ПС-2 «Иремель» мкрн. «Юго-Восточный» (Строительство КЛ-10 кВ – 0,470 км.) | 3,390 | Обеспечить доступность электросетевой инфраструктуры в новом микрорайоне для технологического присоединения потребителей. Возможность резервирования электроснабжения потребителей микрорайонов по Ф.31-05 и Ф.31-14 и перераспределение нагрузки. |
| Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-106 до д.сада «Радуга» (протяженность 0,243 км.) | 0,245 | Создание безопасного электроснабжения потребителей |
| Приобретение оборудования, не требующего монтажа | | |
| Приобретение оборудования, не требующее монтажа | 0,499 | |
| Итого: | 29,464 | |

Капитальные вложения по проектам инвестиционной программы составят 29 464 т.руб.

II. Программа капитального ремонта линий электропередач и трансформаторных подстанций включает в себя комплекс мероприятий по восстановлению первоначальных эксплуатационных показателей и характеристик объекта, его модернизации, ликвидации отступлений от требований действующих нормативных документов и по выполнению предписаний контролирующих органов.

В рамках планов капитального ремонта 2023 года, исходя из возможных объёмов финансирования и состояния сетевого хозяйства, предусмотрено выполнение работ по поддержанию работоспособного состояния объектов электросетевого хозяйства и устранение явных несоответствий в состоянии оборудования и сетей, создающих угрозу жизни и здоровью персонала, сохранности оборудования и обеспечения требуемого уровня надёжности электроснабжения потребителей электрической энергии.

Планом капитального ремонта оборудования и сетей предусмотрено выполнение, прежде всего, мероприятий по поддержанию работоспособного состояния объектов исходя из следующих обстоятельств и предпосылок:

1. Срок службы оборудования, сетей, зданий, сооружение и рабочих машин;
2. Фактическое техническое состояние объектов по результатам осмотров, профилактических испытаний и технического освидетельствования объектов;
3. Современного состояния развития техники, перспективных направлений развития электросетевого хозяйства;
4. Требований современного законодательства в части повышения надёжности и качества электроснабжения, осуществления технологического присоединения потребителей к сетям;
5. Нормативных объёмов финансирования работ.

1. Трансформаторные и распределительные пункты (ТП и РП).

Средний срок службы ТП и РП, включенных в планы капитального ремонта на период 2017-2022 гг. составляет 42 года. При этом следует иметь в виду, что нормативный срок службы основного оборудования ТП и РП, установленный производителями этого оборудования, составляет в среднем 30-35 лет. Таким образом:

1. Всё включенное в график ремонта оборудование выработало установленные заводами-изготовителями сроки службы;
2. Оборудования ТП и РП физически и морально изношено;
3. Для приведения оборудования ТП и РП в соответствие с современными требованиями требуется масштабная реконструкция и модернизация объектов, однако ввиду ограниченности финансовых ресурсов эта задача в рамках планов капитального ремонта не может быть решена.

Соответственно, в планах капитального ремонта ТП и РП предусмотрены, в основном, следующие мероприятия:

1. Ремонт кровель, входных дверей и покрытия полов, отмосток зданий - для предотвращения необратимого разрушения элементов зданий и повреждения оборудования, ограничения доступа посторонних лиц в помещения электроустановок;
2. Очистка от продуктов коррозии и покраска металлоконструкций и оборудования для защиты металлов от коррозионного разрушения;
3. Ремонт и регулировка, в отдельных случаях – замена, коммутационных аппаратов и приводов аппаратов;
4. Проверка, наладка и замена отдельных элементов защиты оборудования и сетей от перегрузок и сверхтоков, в том числе предохранителей 6-10 и 0,4 кВ, отдельных устройств и аппаратов защиты.
5. Обновление и замена знаков безопасности, пояснительных табличек, номерных и подстанционных знаков и номеров, опознавательной окраски элементов электроустановок (расцветки фаз, заземления, нулевых и защитных проводников).
7. Выполнение измерений и испытаний оборудования и сетей в соответствии с требованиями РД 34.45-51.300-2006 «Объём и нормы испытаний электрооборудования».

На 2022 год включены в план капитального ремонта трансформаторные подстанции в количестве 6 штук.

2. Кабельные линии

Предприятие осуществляет эксплуатацию, обслуживание и ремонт достаточно разветвлённого городского кабельного хозяйства 0,4 и 6-10 кВ.

На 2023 год включены в план реконструкция кабельных линий 0,4 кВ.

3. Воздушные линии электропередачи

В основе разработанных планов капитального ремонта воздушных линий электропередачи учтены следующие обстоятельства:

1. В соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей» (ПТЭ ЭСС), капитальные ремонты воздушных линий электропередачи должны проводиться в следующие сроки:

- ВЛ на деревянных опорах – 1 раз в 6 лет;
- ВЛ на железобетонных опорах – 1 раз в 12 лет.

2. В связи с недостаточными объёмами финансирования в предстоящие периоды, в силу различных причин, сроки плановых ре-

монтов были серьёзно нарушены – проводились, в основном, только мероприятия срочного, неотложного характера.

В план ремонтов включены воздушные линии 0,4 кВ, общая протяженность которых составит 3,17 км.

4. Автотранспортная техника и специальные машины.

В план включен капитальный ремонт 9 единиц автотранспорта и специальной техники. В целом вся используемая техника находится в работоспособном состоянии и полностью обеспечивает потребности производственного процесса эксплуатации, обслуживания, ремонтов объектов электросетевого хозяйства и строительство новых объектов, в том числе для обеспечения своевременного технологического присоединения объектов потребителей.

5. Ремонтно-строительный участок.

Предусмотрен ремонт 3 кровель распределительных и трансформаторных пунктов по их фактическому техническому состоянию.

Общая стоимость работ составит 6 593,2 т.руб.

III. Акционерное общество технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии осуществляет в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 27.12.2014 г. № 861 на основании поданной заявки и заключённого договора об осуществлении технологического присоединения. Программа позволит своевременно и качественно удовлетворить растущий объем заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям. На отчетный период по заключённым договорам и выданным техническим условиям запланирован:

до 15 кВт:

- монтаж 2-х трансформаторных подстанций;
- строительство воздушных линий 0,4 кВ протяжённостью 8,5 км;
- установка 220 шт. приборов учета.

Выпадающие доходы общества, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение составят 7 543,55 т.руб.

IV. **Энергосбережение** для территориальной электросетевой организации, заключается, прежде всего, в сокращении потерь электроэнергии (мощности) в распределительных электрических сетях. В обществе ведется постоянная планомерная работа, повышающая эффективность передачи и распределения электроэнергии.

Попытки решить эту проблему без системного подхода, отдельными мерами, а особенно недооценка этой проблемы приводит к тому, что данная проблема остается одной из самых главных для сетевых организаций.

В этих **целях** должен осуществляться комплекс мероприятий:

- 1) оптимизация режимов работы электрических сетей (организационные мероприятия);
- 2) замена электрооборудования (технические мероприятия);
- 3) мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета э/энергии;
- 4) повышение качества электроэнергии в соответствии с установленными ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», в том числе проведение сертификации качества электрической энергии.

В соответствии с этим, для организации работ по снижению уровня фактических потерь в сетях АО «Учалинские электрические сети» и дальнейшего сокращения издержек Обществом была разработана **Программа энергосбережения АО «Учалинские электрические сети» на 2022 -2026 гг.**

Основные задачи реализации программы:

- системная организация и обеспечение выполнения мероприятий, направленных на достижение вышеуказанных целей, в том числе реконструкция объектов, используемых для передачи электроэнергии, модернизации системы учета электроэнергии, оптимизации режимов работы электросетевого оборудования;
- определение ожидаемого экономического, технологического эффекта от реализации мероприятий и ожидаемых сроков их окупаемости.

Раздел 5 «Прогноз движения денежных средств на 2023 год»

С целью поддержания необходимого уровня платежеспособности предприятия и недопущения, как дефицита денежных средств (кассового разрыва), так и накопления избытка ликвидности (чрезмерного остатка средств на счетах и в кассе) Обществом составлен Прогноз движения денежных средств на 2023 год с учетом НДС.

Детализация движения денежных средств произведена по следующим видам деятельности:

1) *операционная деятельность – поступления 253 458 т.руб. с НДС:*

- от оказания услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей от ООО «Башкирэнерго» в размере 166 903 т.руб. с НДС
- от оказания услуг по передаче электрической энергии на оплату технологического расхода электрической энергии от ООО «Башкирэнерго» в размере 75 755 т.руб. с НДС;

- услуги от прочей деятельности (от технологического присоединения до 15 кВт и свыше, обслуживание уличного освещения, прочие работы и услуги, выполненные собственными службами) в размере 10 800 т.руб. с НДС.

2) платежи – 250 250 т.руб. с НДС:

- заработная плата персонала 46 100 т.руб.;
- страховые взносы 16 420 т.руб.;
- налоги в бюджет 43 610 т.руб.;
- технологические потери 62 320 т.руб.;
- оплата поставщикам за материалы, услуги, основные средства, оборудование - 66 500 т.руб.;
- командировочные и представительские расходы 250 т.руб.;
- прочие расходы – 15 050 т.руб.

Директор:



Ф.Ф. Давлетгареев

Начальник ПЭО:



З.Ф. Гайназарова