

Утвержден  
Общим собранием акционеров  
АО «Ульяновскэнерго»  
(Протокол № 2/2023 от «07» сентября 2023 г.)  
Председатель Общего собрания акционеров

---

Предварительно утвержден:  
Советом директоров АО «Ульяновскэнерго»  
(Протокол № 25 от «18» апреля 2023 г.)  
Председатель Совета директоров

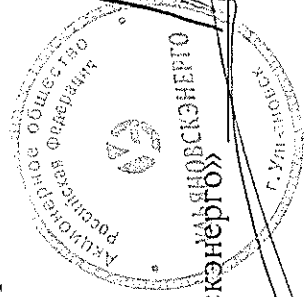
---

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Акционерного общества

«Ульяновскэнерго»

по результатам работы за 2022 год



Генеральный директор АО «Ульяновскэнерго» О.З. Исмаилов

---

г. Ульяновск, 2023

## СОДЕРЖАНИЕ

№ раздела	Наименование	Стр.
1	<b>Обращение к акционерам председателя Совета директоров и генерального директора Общества</b>	5
1.1	Общее описание финансовых результатов и основные производственные показатели отчетного года	5
1.2	Приоритетные направления деятельности Общества в отчетном году (краткая информация)	5
1.3	Корпоративное управление в Обществе в отчетный период, меры по соблюдению прав и интересов акционеров	7
1.4	Задачи, стоящие перед Обществом в следующем году (краткий обзор)	7
2	<b>Положение Общества в отрасли</b>	8
2.1	Географическое положение	8
2.2	Краткая история Общества	9
2.3	Тенденции развития (основные тенденции развития отрасли экономики, общая оценка результатов деятельности Общества в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности Общества тенденциям развития отрасли)	9
2.4	Основные показатели производственной и финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год (основные производственные показатели, исполнение показателей бизнес-плана, финансовый результат)	11
2.5	Организационная структура Общества	14
2.6	Конкурентное окружение (основные существующие и предполагаемые конкуренты Общества, перечень факторов конкурентоспособности общества)	15
3	<b>Перспективы и приоритетные направления развития Общества</b>	20
3.1	Перспективы развития Общества	20
3.2	Стратегические цели и приоритетные направления развития Общества	21
4	<b>Отчет Совета директоров Общества о результатах развития акционерного Общества по приоритетным направлениям его деятельности</b>	22
4.1	Основные производственные показатели	22
4.1.1	Динамика объемов покупки электроэнергии и мощности на ОРЭМ за последние три года	22
4.1.2	Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на ОРЭМ за последние три года	23
4.1.3	Динамика товарного отпуска и фактической оплаты за электроэнергию, динамика абонентской задолженности в зоне ГП	25
4.1.4	Динамика изменения тарифов на электроэнергию по датам введения тарифов за последние три года	28
4.2	Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества	30
4.2.1	Основные положения учетной политики Общества	30
4.2.2	Анализ динамики результатов деятельности и финансового	32

	положения Общества	
4.2.2.1	Анализ статей баланса за последние три года	32
4.2.2.2	Анализ ликвидности активов Общества за последние три года	36
4.2.2.3	Анализ показателей ликвидности Общества	36
4.2.2.4	Анализ финансовой устойчивости Общества	37
4.2.2.5	Анализ относительных показателей финансовой устойчивости Общества за последние три года	37
4.2.2.6	Анализ финансовых результатов Общества	38
4.2.2.7	Анализ показателей рентабельности Общества	39
4.3	Инвестиционная деятельность	40
4.3.1	Непрофильные финансовые вложения	42
4.4	Развитие сети связи Общества и Internet-технологий	42
4.5	Закупочная деятельность	44
4.5.1	Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно «Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд Общества»	44
4.5.2	Годовой отчет о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок	45
4.6	Кадровая и социальная политика	46
4.6.1	Структура работающих по категориям, возрастной состав работающих, качественный состав работников	46
4.6.2	Ротация кадров	49
4.6.3	Охрана труда (в т.ч. программа пенсионного обеспечения)	50
5	<b>Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов (тепловая энергия, электрическая энергия, электромагнитная энергия, нефть, бензин автомобильный, топливо дизельное, мазут топочный, газ естественный (природный), уголь, горючие сланцы, торф и др.) в натуральном выражении и в денежном выражении</b>	53
6	<b>Распределение прибыли и дивидендная политика</b>	54
6.1	Основные принципы дивидендной политики	54
6.2	История дивидендных выплат за последние три года, причины неполной выплаты дивидендов	54
7	Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	55
7.1	Отраслевые риски (описывается влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на деятельность Общества)	55
7.2	Страновые и региональные риски (описываются риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе)	55
7.3	Финансовые риски (описывается подверженность Общества рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют)	57
7.4	Правовые риски (описываются риски, связанные с изменением законодательства)	58
7.5	Риски, связанные с деятельностью Общества (описываются риски, свойственные исключительно Обществу или связанные с осуществляемой Обществом основной хозяйственной деятельностью)	61
8	<b>Информация о сделках, признаваемых крупными сделками; информация о сделках, в совершении которых имеется</b>	62

	<b>заинтересованность</b>	
8.1	Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками	62
8.2	Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность	62
9	<b>Корпоративное управление</b>	62
9.1	Принципы. Документы	62
9.2	Состав Совета директоров Общества	65
9.3	Комитеты Совета директоров	65
9.4	Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества	65
9.5	Критерии определения и общий размер вознаграждения, выплаченного в течение отчетного года	65
9.6	Сведения о размере и структуре акционерного капитала Общества и конечных бенефициарах Общества	67
10	<b>Справочная информация для акционеров</b>	70
	Приложения	
1	Годовая бухгалтерская отчетность Общества	
2	Отчет о закупочной деятельности за 2022 год	

## *Раздел 1. Обращение к акционерам председателя Совета директоров и генерального директора Общества*

Уважаемые акционеры!

### 1.1. Общее описание финансовых результатов и основные производственные показатели отчетного года

В 2022 году АО «Ульяновскэнерго» продолжила работу в созданном конкурентном секторе электроэнергетики – энергосбытовой деятельности.

Главное внимание руководства компании и ее сотрудников направлено на проведение клиентоориентированной политики на рынке, то есть на удовлетворение потребности любого добросовестного потребителя в электрической энергии и связанных с процессом энергоснабжения сопутствующих услугах. Общество совершенствует современные подходы к организации сбытовой деятельности, постоянно расширяя спектр услуг и повышая качество обслуживания потребителей.

Результатом работы Общества в отчетном году стало выполнение утвержденных бизнес-планом ключевых показателей эффективности со следующими их значениями:

- уровень реализации электроэнергии на розничном рынке составил 98,5%;
- маржинальный доход составил 1 403 165,6 тыс. руб.;
- лимит собственных затрат составил 638 086,3 тыс. руб.;
- лимит расходов из прибыли составил 134 032,2 тыс. руб.

По данным бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2022 величина дебиторской задолженности АО «Ульяновскэнерго» составила 3 162 305 тыс. руб.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в 2022 году чистая прибыль АО «Ульяновскэнерго» составила 43 164 тыс. руб.

### 1.2. Приоритетные направления деятельности Общества в отчетном году (краткая информация)

В отчетном году Обществом осуществлялись несколько приоритетных направлений деятельности, в результате чего был достигнут ряд конкретных результатов:

- 1) на фоне продолжавшейся пандемии, проведении СВО, непостоянной экономической ситуации в стране, действия множества экономических санкций и ряда других негативных явлений в экономике и обществе, а так же с учётом возросшей конкуренции и ухода крупных потребителей на оптовый рынок и к другим сбытовым компаниям, Обществу, в зоне деятельности ГП, удалось не допустить большого провала объёма полезного отпуска электрической энергии, снижение составило 4,26 %;
- 2) несмотря на осуществляемую работу по сохранению объёма полезного отпуска электрической энергии вне зоны деятельности ГП, объём полезного отпуска за 2022 год снизился на 16,89 %, что связано с приостановкой или сокращением производственных процессов у ряда потребителей;
- 3) вопреки низкой платёжной дисциплине со стороны управляющих компаний и предприятий жилищно-коммунального хозяйства, удалось удержать ситуацию с платежами под контролем и предотвратить развитие событий по негативному сценарию. Постоянно, всеми доступными средствами, руководство Общества привлекало внимание властей региона и общественности к вопросу необходимости пресечения работы на рынке оказания коммунальных услуг недобросовестных игроков и наведения порядка с платежами за потребленные энергоресурсы. С целью повышения платёжной дисциплины проводилась работа по введению ограничительных мероприятий, претензионно-исковая работа,

применялись штрафные санкции (пени) в отношении потребителей, не исполняющих обязанностей по оплате за потребленную электрическую энергию. В результате проведенной работы, выполнение основного планового показателя потребителя финансово-хозяйственной деятельности – собираемость денежных средств за реализованную электроэнергию в целом по предприятию составила 98,35%;

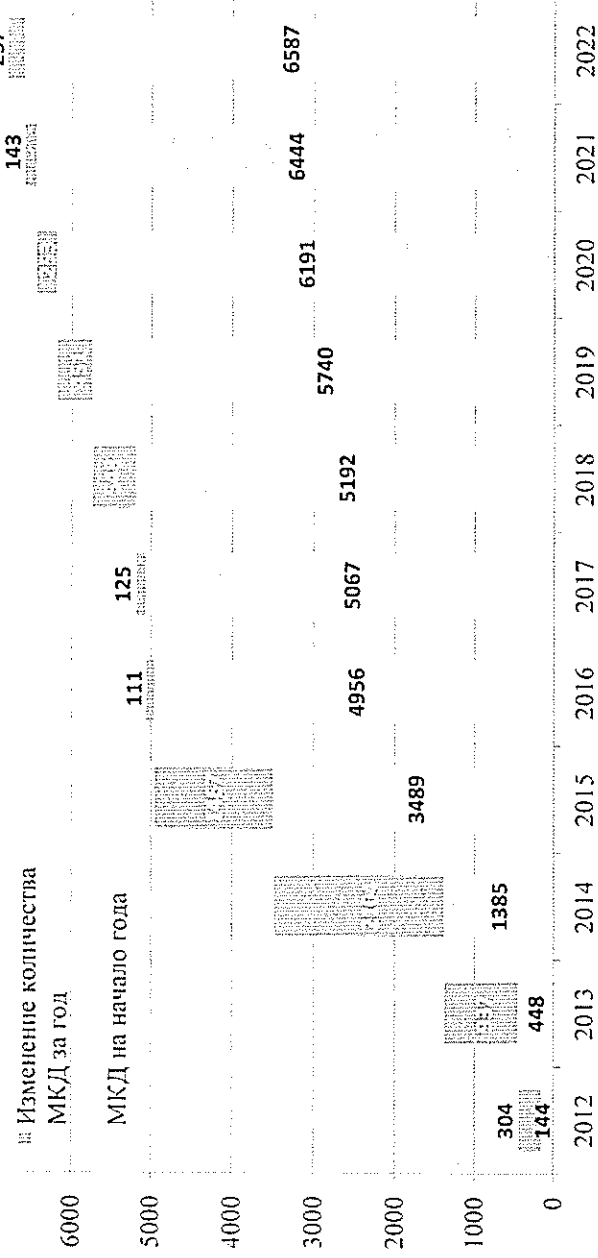
4) несмотря на финансово-экономические проблемы, негативным образом повлиявшие на многие аспекты деятельности компании, удалось стабилизировать финансовое состояние и платежный баланс и, в целом, функционирование компании путем сокращения издержек, активизации работы по сокращению дебиторской задолженности и реализации ряда других решений;

5) расширение абонентской базы физических лиц – число договоров увеличилось на 2,7 % и составило 616 240 шт. Количество договоров с юридическими лицами увеличилось на 1,1 % и составило 13 752 шт.

6) адаптация деятельности Общества в условиях постоянно меняющейся нормативной базы, целого ряда законодательных актов РФ и поправок к ним:

– осуществлялась поддержка и надлежащее обеспечение центров обслуживания клиентов, оборудованных в соответствии со стандартами качества обслуживания. Наличие и поддержка центров обслуживания потребителей вызвана требованиями законодательства, а также постоянным ростом числа потребителей собственников в МКД. Динамика роста количества МКД, граждане-потребители которых приняли решение перейти на прямые расчеты за потребленную электрическую энергию с АО «Ульяновскэнерго»:

#### Динамика роста количества МКД



– осуществлены мероприятия по исполнению законодательства РФ в области обеспечения коммерческого учёта электрической энергии собственников и пользователей помещений в МКД, в том числе путем создания интеллектуальной системы учета электроэнергии. Проведены работы по закупке и установке (замене): более 3,7 тыс. шт. интеллектуальных однофазных и 1,0 тыс. шт. трехфазных приборов учета электрической энергии, установлено 21 устройство сбора и передачи данных (УСПД);

– организована и осуществляется работа по документальному оформлению процедур допуска к эксплуатации и приема-передачи в эксплуатацию общих помещений и прочих приборов учета электроэнергии в МКД, вводимых в эксплуатацию после осуществления строительства. За 2022 год приняты в эксплуатацию приборы учета

электроэнергии, установленные в тридцати девяти вновь построенных МКД:

- квартирные и прочие (бытовые и нежилые помещения) – 4 198 шт.;
- общедомовые – 152 шт.;
- УСПД – 14 шт.;

7) с целью получения дополнительных доходов осуществлялась деятельность по реализации товаров и услуг населению и юридическим лицам, способствующая обеспечению финансовой устойчивости компании. В 2022 году объём прочих доходов по данному направлению составил 7,6 млн. руб.

8) сотрудникам компании обеспечены безопасные и комфортные условия труда, отвечающие всем предъявляемым со стороны законодательства требованиям, способствующие сохранению жизни, здоровья и высокой эффективности труда:

- проводилась специальная оценка условий труда на рабочих местах согласно Федеральному закону от 28.12.2013 № 426-ФЗ;
- в офисных помещениях обеспечена надежная охрана, высокая степень пожарной безопасности;
- созданы условия труда на рабочих местах, санитарно-бытовые условия, соответствующие всем предъявляемым требованиям;
- согласно программы производственного контроля, осуществлен контроль всех рабочих мест;
- проводилось обучение персонала согласно программ «Оказание первой помощи при несчастных случаях на производстве», «Пожарно-технический минимум», «Водительский минимум» и др.;
- действует Коллективный договор, в достаточной степени обеспечивающий основные права, льготы и гарантии работникам.

### 1.3. Корпоративное управление в Обществе в отчетный период, меры по соблюдению прав и интересов акционеров

Деятельность органов управления Общества в отчетном периоде была направлена на совершенствование системы сбыта электроэнергии, позволяющей сохранить лидирующее положение компании на региональном рынке, на повышение эффективности бизнеса, а также на решение острых проблем энергосбытовой деятельности.

В течение 2022 года состоялось 19 заседаний Совета директоров Общества, на которых рассмотрены 65 вопросов.

### 1.4. Задачи, стоящие перед Обществом в следующем году (краткий обзор)

Основная задача, которую предстоит решать Обществу в 2023 и ближайших последующих годах – принятие мер, направленных на повышение устойчивости финансового состояния компании в условиях повышенной геополитической и экономической нестабильности.

Ряд конкретных задач, вытекающих из главной:

- 1) удержание и укрепление позиций на региональном розничном рынке электрической энергии (мощности);
- 2) сохранение и увеличение объема полезного отпуска, сокращение издержек и дальнейшее повышение производительности труда;
- 3) управление дебиторской задолженностью, приложении максимума усилий по ограничению её роста. Осуществление работы по направлению улучшения платежей

дисциплины потребителей;

- 4) продолжение прикладывания усилий для выхода на рынки сбыта соседних регионов, осуществление мероприятий по повышению конкурентоспособности Общества;
- 5) совершенствование всех бизнес-процессов, повышение их эффективности, в том числе за счёт их автоматизации. Дальнейшее развитие и совершенствование корпоративного интернет-сайта, как важного инструмента осуществления деятельности и коммуникаций;
- 6) поиск новых и развитие существующих источников получения доходов за счет диверсификации бизнеса, расширения спектра оказываемых дополнительных услуг, увеличения объёмов их реализации;
- 7) осуществление реализации эффективной инвестиционной политики;
- 8) исполнение законодательства в области обеспечения гарантирующими поставщиками коммерческого учёта электрической энергии собственников и пользователей помещений в многоквартирных домах, в т.ч. путём расширения и модернизации интеллектуальной системы учёта электрической энергии;
- 9) развитие клиентоориентированности бизнеса, максимально полное удовлетворение ожиданий и потребностей клиентов, повышение качества их обслуживания. Реализация и поддержание высоких стандартов обслуживания;
- 10) поддержание позитивного имиджа и высокой деловой репутации компании, в том числе за счет развития средств и способов удаленной коммуникации с потребителями (социальные сети, чат-боты и пр.);
- 11) повышение мобильности и организация эффективной работы компании в условиях изменения внешних факторов и внешней среды осуществления деятельности. Адаптация работы компании в условиях нестабильной экономической обстановки и постоянных изменений законодательных принципов осуществления деятельности.

## *Раздел 2. Положение Общества в отрасли*

### 2.1. Географическое положение

АО «Ульяновскэнерго» находится на территории Ульяновской области, расположенной в самом центре Среднего Поволжья, по обе стороны Волги, в центральной части европейской России. На западе она граничит с Пензенской областью и республикой Мордовия, на севере с Чувашией и Татарстаном, на востоке с Самарской и на юге с Саратовской областями. Протяженность реки Волги на территории области составляет более 200 км.

АО «Ульяновскэнерго» осуществляет обеспечение электрической энергией промышленность, предприятия в сфере ЖКХ, бюджетозависимые предприятия, сельское хозяйство и население области. Электроэнергией обеспечивается территория 37,3 тыс. кв. м. и население численностью порядка 1,3 млн. человек. Энергосистема обеспечивает электроэнергией 21 сельский район области, а также города Ульяновск, Димитровград, Барыш, Инза, Сенгилей, Новоульяновск.

С 2018 г. Общество работает в Самарской области, осуществляя реализацию электроэнергетики ПАО «Тольяттиазот» и ООО «Томет».



## 2.2. Краткая история Общества

19 июля 1958 г. на основании решений Совета Министров РСФСР и СНХ Ульяновского экономического района в целях обеспечения комплексного и опережающего развития энергетического хозяйства области в составе Совнархоза было создано энергоуправление «Ульяновскэнерго».

За годы деятельности энергоуправления в Ульяновской области создана полномасштабная высокоразвитая энергосистема, имеющая в своем составе три ТЭЦ и десять предприятий. В том числе:

1958 год - создание энергоуправления, в состав которого вошли Ульяновская ТЭЦ-1, Ульяновские электрические сети и «Энергосбыт»;

1961 год - образованы Ульяновские тепловые сети;

1964 год - созданы новые предприятия «Димитровградские электрические сети» и «Барышские электрические сети»;

1965 год - организованы «Южные электрические сети» и Учебно-курсовой комбинат;

1980 год - введена в эксплуатацию ТЭЦ - 2; введена в эксплуатацию ТЭЦ - 3; организовано новое предприятие «Ульяновскэнергоремонт»;

1994 год - организовано новое предприятие «Строительно-ремонтное производственное предприятие».

До 2007 года основным акционером Общества являлось ОАО РАО «ЕЭС России».

С 1 января 2006 года в рамках проекта реформирования электроэнергетики, инициированного Правительством РФ, региональная энергосистема разделилась на три самостоятельных юридических лица по видам деятельности: производство энергии, транспортировка и сбыт. С 2006 года ОАО «Ульяновскэнерго» продолжает свою деятельность в качестве энергосбытовой компании.

Согласно концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2003-2008 гг. 24 апреля 2008 года в рамках реализации энергосбытовых активов на аукционе был реализован пакет акций ОАО «Ульяновскэнерго», принадлежавший ОАО РАО «ЕЭС России». Таким образом, в течение 2008 года существенно изменился состав акционеров Общества, компания стала частной.

## 2.3. Тенденции развития (основные тенденции развития отрасли экономики, общая оценка результатов деятельности Общества в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности Общества тенденциям развития отрасли)

### *Тенденции развития мировой энергетики и энергетики РФ*

Основу электроэнергетики большинства стран мира в прогножном периоде будут составлять существующие системы централизованного электроснабжения на базе традиционных (тепловые электростанции, атомные электростанции, гидроэлектростанции) или ветроэлектростанций и солнечных электростанций, функционирующих в составе электроэнергетических систем. Однако, новые технологии распределенного производства электрической энергии, микрогенерации, управляемого потребления, виртуального агрегирования ресурсов создают принципиально новые условия для развития конкурентного розничного рынка, построенного на базе автоматизированных локальных торговых площадок по торговле электрической энергией, что является источником дополнительных инвестиций в развитие систем управления.

Внедрение новых технологий производства и перераспределения электрической энергии требует новых систем контроля и учета энергоресурсов, что способствует переходу энергетики на новый технологический базис. Быстрыми темпами разрабатываются и внедряются цифровые технологии, в состав которых включают интернет вещей, моделирование и прогнозирование на основе анализа «больших данных» (Big Data),

нейросети, облачные вычисления, машинное обучение, компьютерную имитацию на основе цифровых двойников, интеллектуальные датчики и пр.

В целом, развитие энергетической отрасли Российской Федерации происходит в векторе развития общемировых тенденций.

Основные проблемы, стоящие перед энергетическим комплексом РФ:

- замедление темпов роста мировой экономики, изменение структуры потребления и снижение спроса на продукцию топливно-энергетического комплекса;
- недостаточный для инновационного развития текущий и перспективный объём спроса на внутреннем рынке на основные виды продукции российского топливно-энергетического комплекса;
- высокая зависимость организаций топливно-энергетического комплекса от импорта технологий, оборудования, материалов, услуг и программного обеспечения по ряду наиболее перспективных направлений развития энергетики;
- дефицит инвестиционных ресурсов, в том числе вследствие сдерживания роста тарифов в сфере энергетики, ограничения возможности привлечения организациями топливно-энергетического комплекса долгосрочного финансирования со стороны иностранных инвесторов и слабого развития венчурного кредитования;
- сохранение наряду с рыночными отношениями нерыночных отношений и обременений в сфере конечного потребления продукции и услуг отраслей топливно-энергетического комплекса, в том числе наличие перекрестного субсидирования;
- высокая неопределенность и непредсказуемость внешних условий и факторов, влияющих на развитие энергетики, включая условия и факторы культуры, социальных изменений, международных отношений, научных открытий и технических изобретений;
- «большие вызовы» научно-технологическому развитию, в частности, качественное изменение характера глобальных и локальных энергетических систем, рост значимости энергооборуженности экономики и наращивания объема выработки и сохранения энергии, ее передачи и эффективного использования.

Стратегической целью развития энергетики РФ, является максимальное содействие социально-экономическому развитию страны и сохранение позиций РФ в мировой энергетике.

Для достижения поставленной цели в условиях прогнозируемых изменений мировой экономики и экономики РФ потребуются ускоренный переход (модернизационный рывок) к более эффективной, гибкой и устойчивой энергетике, способной адекватно ответить на вызовы и угрозы в своей сфере и преодолеть имеющиеся проблемы. Характеристики такого перехода включают:

- структурную диверсификацию, в рамках которой углеродная энергетика дополнится неуглеродной, централизованное энергоснабжение – децентрализованным, экспорт энергетических ресурсов – экспортом российских технологий, оборудования и услуг в сфере энергетики, расширится спектр применений электрической энергии;
- цифровую трансформацию и интеллектуализацию отраслей топливно-энергетического комплекса, в результате которых новое качество приобретут все процессы в сфере энергетики, новые права и возможности получат потребители продукции и услуг отраслей топливно-энергетического комплекса.

#### *Основные тенденции развития Общества в энергосбытовой сфере деятельности*

- 1) цифровая трансформация и интеллектуализация деятельности обеспечит возможность осуществления автоматизации большинства бизнес-процессов, в том числе в сфере учета и осуществления расчетов с потребителями электрической энергии. Автоматизация, в свою очередь, приведет к улучшению качества обслуживания потребителей. Потребители получат новые права и возможности, увеличится скорость,

точность и прозрачность реализации всех процессов, расширятся возможности контроля и управления. Все это в конечном итоге приведет к повышению эффективности бизнеса;

2) диверсификация – расширение направлений деятельности Общества, и как следствие, возможности оказания потребителю комплекса дополнительных услуг. Диверсификация деятельности повышает устойчивость предприятия за счет снижения рисков, не только позволяя ему осуществлять свою деятельность более планомерно и ритмично, но и стимулирует его дальнейшее развитие;

3) клиентоориентированность, как философия и характеристика бизнеса, инструмент маркетинга.

В целом, деятельность и развитие Общества проходят в русле общероссийских и отраслевых тенденций. Обществу удается оперативно и своевременно адаптироваться к изменению внешней среды и условий осуществления бизнеса, что подтверждается достигнутыми конкретными результатами работы.

#### 2.4. Основные показатели производственной и финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год (основные производственные показатели, исполнение показателей бизнес-плана, финансовый результат)

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли. Основной доход Общество получает от деятельности по продаже электрической энергии.

#### *Основные производственные показатели, достигнутые Обществом за последние три года*

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022
Объем покупки электроэнергии	млн. кВтч.	3 447,4	3 580,1	3 297,0
с оптового рынка	млн. кВтч.	3 428,1	3 571,9	3 247,5
с розничного рынка	млн. кВтч.	19,3	8,1	49,5
Объем продажи электроэнергии	млн. кВтч.	3 447,4	3 580,1	3 296,4
полезный отпуск на розничном рынке*	млн. кВтч.	2 792,4	2 908,0	2 664,7
в целях компенсации потерь	млн. кВтч.	611,5	625,2	593,7
на оптовом рынке	млн. кВтч.	43,5	46,9	38,0
Средний одноставочный тариф покупки	руб./кВтч.	2,11	2,22	2,25
Средний одноставочный тариф продажи на розничном рынке	руб./кВтч.	3,72	3,84	4,02

\* - в отношении 2022 года приведены объемы полезного отпуска без потребления на собственные нужды Общества

Основные производственные показатели, достигнутые Обществом в качестве независимой энергосбытовой компании вне зоны деятельности гарантирующего поставщика в 2022 году на территории Самарской, Воронежской и Саратовской областей:

Потребитель	Объем продаж (млн. кВтч.)	Цена (руб./кВтч.)	Выручка (тыс. руб., без НДС)
ПАО «Гольяггаизот»	455,7	3,87	1 763 200,4
ООО «ТОМЕТ»	36,5	3,92	142 990,6
ПАО «Грансаммак»	10,6	4,21	44 870,9
Продажа на оптовом рынке	15,8	1,13	17 827,1

*Исполнение показателей бизнес-плана*

Бизнес-план АО «Ульяновскэнерго» на 2022 год утвержден протоколом заседания Совета директоров АО «Ульяновскэнерго» №3 от 09.03.2022 г.

Плановые и фактические значения квартальных КПЭ АО «Ульяновскэнерго» нарастающим итогом приведены в нижеприведенной таблице:

Наименование показателя	План	Факт	Отклонение, абс.	Отклонение, %
Уровень реализации (нарастающим итогом), %	98,0	98,5	0,5	0,5
Маржинальный доход (нарастающим итогом), тыс. руб.	1 406 834,5	1 403 165,6	-3 668,9	-0,3
Лимит собственных затрат (нарастающим итогом), тыс. руб.	694 387,5	638 086,3	-56 301,2	-8,1
Лимит расходов из прибыли (нарастающим итогом), тыс. руб.	127 152,7	134 032,2	6 879,6	5,4

Таким образом, фактический показатель «Уровень реализации» выполнен, его значение выше плана на 0,5%.

Показатель «Маржинальный доход» меньше плана на 3 668,9 тыс. руб.

КПЭ «Лимит собственных затрат» выполнен с экономией 56 301,2 тыс. руб.

КПЭ «Лимит расходов из прибыли» превышен на сумму 6 879,6 тыс. руб. в основном за счет фактически начисленных процентов к уплате.

*Финансовый результат*

Наименование показателя	Факт 2022 г., тыс. руб.
Выручка	15 125 316
Себестоимость продаж	13 733 419
Валовая прибыль (убыток)	1 391 897
Коммерческие расходы	638 462
Прибыль (убыток) от продаж	753 435
Проценты к получению	17 373

Проценты к уплате	100 522
Прочие доходы	661 834
Прочие расходы	1 280 570
Прибыль (убыток) до налогообложения	51 550
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	8 382
Прочее	4
Чистая прибыль (убыток)	43 164

Чистая прибыль АО «Ульяновскэнерго» в 2022 году составила 43 164 тыс. руб.



**2.6. Конкурентное окружение (основные существующие и предполагаемые конкуренты Общества, перечень факторов конкурентоспособности Общества)**

Основные отраслевые конкуренты АО «Ульяновскэнерго», осуществляющие (планирующие осуществлять) энергосбытовую деятельность на территории Ульяновской области:

№ п/п	Наименование контрагента
1.	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"
2.	ООО "Симбирская энергосбытовая номинация"
3.	ООО "Симбирская энергосбытовая компания"
4.	ОАО «ЭСК РусГидро»
5.	ООО «РГ-ЭТ»
6.	ООО "Ижэнергосбыт"
7.	ООО "Русэнергоресурс"
8.	Собственные потребители "ООО "НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ"
9.	АО "Энергосбытовая компания "Восток"
10.	Собственные потребители "ГНЦ НИИАР"
11.	ООО "ЕЭС-Гарант"
12.	ООО "МагнитЭнерго"
13.	ООО "Ульяновск-Когенерация"
14.	ООО "Энергосистема"
15.	ООО "МАРЭМ+"
16.	ООО «Энергетическая компания «СТИ»
17.	ООО "Инженерные изыскания"
18.	ООО "Транснефтьэнерго"
19.	ООО "Энергопрогноз"
20.	ООО "Черкизово ТЭК"
21.	ООО "Межрегиональная энергосбытовая компания"
22.	АО "Мосэнергосбыт"
23.	ООО "МТС ЭНЕРГО"
24.	ООО "Ульяновские СЭС"

*Доля рынка электроэнергии  
на территории Ульяновской области*

№ п/п	Наименование субъекта ОРЭМ	Доля электропотребления, %
1.	АО "Ульяновскэнерго"	67,84
2.	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	6,84
3.	ООО "Симбирская энергосбытовая номинация"	5,10
4.	ООО "Симбирская энергосбытовая компания"	4,46
5.	ОАО «ЭСК РусГидро»	3,21
6.	ООО «РГ-ЭТ»	2,63
7.	ООО "Ижэнергосбыт"	2,45

8.	ООО "Русэнергоресурс"	1,94
9.	Собственные потребители "ООО "НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ"	0,85
10.	АО "Энергосбытовая компания "Восток"	0,84
11.	Собственные потребители "ГНЦ НИИАР"	0,83
12.	ООО "ЕЭС-Гарант"	0,40
13.	ООО "МагнитЭнерго"	0,40
14.	ООО "Ульяновск-Когенерация"	0,33
15.	ООО "Энергосистема"	0,32
16.	ООО "МАРЭМ+"	0,30
17.	ООО «Энергетическая компания «СТИ»	0,26
18.	ООО "Инженерные изыскания"	0,24
19.	ООО "ТранснефтьЭнерго"	0,24
20.	ООО "Энергопрогноз"	0,17
21.	ООО "Черкизово ТЭК"	0,11
22.	ООО "Межрегиональная энергосбытовая компания"	0,11
23.	АО "Мосэнергосбыт"	0,11
24.	ООО "МТС ЭНЕРГО"	0,02

#### **ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»**

Юридический адрес компании – г. Москва. Субъект оптового рынка электрической энергии (мощности). Начало деятельности на территории Ульяновской области – 2011 г. Осуществляет поставку электроэнергии АО «РЖД».

#### **ООО «Симбирская энергосбытовая компания» (ООО «СЭСК»)**

Осуществляет поставку электроэнергии на территории Ульяновской области в качестве независимой энергосбытовой компании. Начало деятельности – 2010 г.

#### **ООО «Симбирская энергосбытовая компания» (ООО «СЭСНа»).**

Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2005 г. Осуществляет поставку электроэнергии в качестве независимой энергосбытовой компании.

#### **АО «ЭСК РусГидро»**

Юридический адрес компании – г. Москва. Субъект оптового рынка электрической энергии (мощности). Начало деятельности на территории Ульяновской области – 01.06.2014 г. Осуществляет поставку электроэнергии ООО «УАЗ».

#### **ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»**

Юридический адрес компании – г. Москва. Субъект оптового рынка электрической энергии (мощности). Начало деятельности на территории Ульяновской области – 01.01.2010 г. Осуществляет поставку электроэнергии ОАО «МН Дружба».



**ООО «РТ-ЭТ»**

Юридический адрес компании – г. Самара. Начало деятельности на территории Ульяновской области – октябрь 2013 г. Осуществляет поставку электроэнергии ОАО "Димитровградский автоагрегатный завод".

**ООО «Иэлэмергосбыт»**

Юридический адрес компании – г. Ижевск. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области – 2015 г. Осуществляет поставку электроэнергии ОАО «Ульяновскнефть».

**ООО «Энергетическая компания «СТИ»**

Юридический адрес компании – г. Санкт-Петербург. Субъект оптового рынка электрической энергии (мощности). Начало деятельности на территории Ульяновской области – 01.01.2014 г.

**ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»**

Розничный производитель электроэнергии на территории Ульяновской области. Объекты по производству электрической энергии (мощности) представлены теплоэлектростанцией (ТЭЦ). Осуществляет продажу выработанных объемов электрической энергии (мощности) независимым энергосбытовым компаниям (преимущественно в адрес ООО «ПрофСервисГрейд») в зоне деятельности гарантирующего поставщика, что стимулирует потребителей переходить к ним на обслуживание, расторгая договорные отношения с гарантирующим поставщиком. Юридический адрес - Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Мориса Тореза, д. 6.

**АО «ГНЦ НИИАР»**

Розничный производитель электроэнергии на территории Ульяновской области. Выработка электрической энергии (мощности) осуществляется реакторным комплексом (6 исследовательских ядерных реакторов). Реализует выработанные объемы электрической энергии (мощности) независимым энергосбытовым компаниям (преимущественно в адрес ООО «СЭСНа») в зоне деятельности гарантирующего поставщика, что стимулирует потребителей переходить к ним на обслуживание, расторгая договорные отношения с гарантирующим поставщиком. Юридический адрес - Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе, д. 9.

**ООО «ЕЭС-Гарант»**

Юридический адрес компании – г. Ижевск. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области – 2015 г. Осуществляет поставку электроэнергии АО «Ульяновский механический завод».

**АО "Энергосбытовая компания "Восток"**

Осуществляет поставку электрической энергии (мощности) для ООО «БМСНГ» ("БРИДЖСТОУН ТАЙЕР МАНУФЭКЧУРИНГ СНГ"). Юридический адрес - г. Москва, ул. Бурденко, д. 22.

**ООО «Ульяновск-Когенерация»**

Юридический адрес компании – г. Ульяновск. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области – 2019 год. Осуществляет поставку электроэнергии потребителям г. Ульяновска.

**ООО «МАРЭМ+»**

Юридический адрес компании – г. Москва. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области – 2020 год. Осуществляет поставку электроэнергии АО «Ульяновский моторный завод».

**ООО «МагнитЭнерго»**

Юридический адрес компании – г. Москва. Начало деятельности на территории Ульяновской области – 2012 год. Осуществляет поставку электроэнергии АО «Тандер» (гипермаркеты «Магнит»).

**ООО «Энергосистема»**

Юридический адрес компании – г. Москва. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области – 2019 г. Осуществляет поставку электроэнергии ООО «Остров Джус».

**ООО «ТранснефтьЭнерго»**

Юридический адрес компании – г. Москва. Субъект оптового рынка. Осуществляет поставку электроэнергии ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт» в границах Ульяновской области (ЛПДС "Никудино").

**ООО «Энергопрогноз»**

С 1 июля 2021 года приобретает электрическую энергию (мощность) с оптового рынка в отношении объектов ООО «Ульяновскоблводоканал». Юридический адрес - г. Владимир, ул. Батурина, д. 30, офис 404.

**ООО «Инженерные изыскания»**

Юридический адрес компании – Вологодская область, г. Череповец, ул. Мира, д. 30. с 2010 года является субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности. Начало деятельности на территории Ульяновской области – 2021 год. Осуществляет поставку электроэнергии в отношении гипермаркетов ООО «Лента» на территории Ульяновской области.

**ООО «Межрегионсбыт»**

Юридический адрес компании – г. Москва. Начало деятельности на территории Ульяновской области – март 2013 г. Осуществляет поставку электроэнергии АО «Ульяновсктемент».

### **ООО "Черкизово ТЭК"**

Юридический адрес компании – 125047, город Москва, улица Лесная, дом 5, этаж 7, ком. 20А. Субъект оптового рынка с 2018 года. Осуществляет поставку электроэнергии ОАО «Черкизовский мясоперерабатывающий завод».

### **АО «Мосэнергосбыт»**

Юридический адрес компании – г. Москва. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области – 2015 г. Осуществляет поставку электроэнергии ООО «МЕТРО Кэш энд Керри», ПАО «Сбербанк», ООО «Леруа Мерлен Восток».

### **ООО "Ульяновские СЭС"**

Розничный производитель электроэнергии на территории Ульяновской области на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) – энергии солнца. Общее количество объектов по производству электрической энергии (мощности) – 4 СЭС. В сводном прогнозном балансе на 2023 год выработка электроэнергии не учтена. Юридический адрес – г. Москва, Пресненская набережная, дом 12, Деловой центр «Москва-Сити», башня «Федерация Запад», этаж 39, офис №1.

### **ООО "МТС ЭНЕРГО"**

Является дочерней организацией и поставщиком электрической энергии (мощности) ПАО «Мобильные ТелеСистемы» (ПАО "МТС"). С 2018 года является субъектом оптового рынка электрической энергии (мощности). Юридический адрес - г. Москва, 1-й Дорожный проезд, д. 3а, этаж 4, пом. 407.

#### *Преимущества конкурентов:*

1. Малая численность персонала (незначительные издержки).
2. Возможность гибкого регулирования конечной цены электроэнергии.
3. Компактное расположение потребителей.

#### *Преимущества АО «Ульяновскэнерго» перед конкурентами:*

1. АО «Ульяновскэнерго» является субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности), имеет возможность минимизировать свои расходы, связанные с закупкой электроэнергии.
2. Наименование Общества широко известно на всей территории Ульяновской области.
3. Общество имеет статус гарантирующего поставщика, что позволяет обслуживать потребителей, финансируемых из бюджетов различных уровней, население и приравненные к нему категории потребителей на территории Ульяновской области.
4. Разветвленная сеть обособленных подразделений на всей территории Ульяновской области.
5. Профессиональный кадровый состав с большим опытом работы.
6. Достаточная оснащенность техническими средствами и программным обеспечением.
7. Наличие базы данных с информацией о потребителях, статистика потребления электрической энергии (мощности).
8. Отлаженная технология сбытовой деятельности.

9. Наличие урегулированных договорных отношений с потребителями – отсутствие бездоговорного потребления.
10. Наличие урегулированных отношений с сетевыми организациями.

### *Раздел 3. Перспективы и приоритетные направления развития Общества*

#### 3.1. Перспективы развития Общества

Текущее состояние отрасли, происходящие в экономике страны и обществе процессы, динамика их развития требуют от энергосбытовых компаний существенного пересмотра стратегий их деятельности, в сторону цифровой трансформации, интеллектуализации и автоматизации деятельности. Параллельно с этим, все острее звучат вопросы, связанные с качеством и комплексным подходом к оказанию услуг оказываемых потребителям. Большое значение имеет скорость, полнота и качество оказываемых услуг, умение своевременно реагировать на меняющиеся запросы потребителей. Качество и скорость оказания услуг неразрывно связаны с цифровой трансформацией, интеллектуализацией и автоматизацией большинства бизнес-процессов.

Клиентоориентированность в условиях рыночной экономики это один из важнейших инструментов повышения конкурентоспособности. АО «Ульяновскэнерго» является клиентоориентированной компанией, поддерживающей высокие стандарты качества обслуживания. Обществом предъявляются высокие требования к персоналу, качеству и всей системе работы с клиентами, совершенствуются бизнес-процессы, работа центров обслуживания клиентов и других структурных подразделений Общества, обеспечивающих необходимый уровень взаимодействия с клиентами.

Другими важными перспективами развития Общества является постепенный управляемый переход от очных к заочным формам обслуживания без ущерба для полноты и качества обслуживания потребителей, а также продолжение выхода Общества на рынки сбыта соседних регионов.

Основные направления деятельности Общества по техническому пероснащению и развитию на ближайшую перспективу:

- 1) обеспечение коммерческого учёта электрической энергии собственников и пользователей помещений в многоквартирных жилых домах посредством создания интеллектуальной системы учёта электрической энергии;
- 2) повышение степени автоматизации бизнес-процессов, развитие заочных форм обслуживания потребителей на базе современных информационных технологий. Внедрение новых и усовершенствование имеющихся современных информационных технологий, технических средств, лицензионного программного обеспечения в сфере учёта и осуществления расчётов с потребителями электрической энергии, автоматизации энергосбытовой и общехозяйственной деятельности;
- 3) осуществление эффективной инвестиционной деятельности, технического перевооружения, направленного на поддержку и развитие материально-технической базы компании, обновление парка вычислительной техники и оргтехники, сетевого оборудования, автотранспорта. Инженерное и ресурсное обеспечение центров обслуживания клиентов;
- 4) рост производительности труда за счёт оптимизации и автоматизации бизнес-процессов, сокращения издержек;
- 5) дальнейшее развитие корпоративного сайта – электронного представительства компании в сети Интернет. Предоставление потребителям всей необходимой информации и информационных сервисов, связанных с расчётами за электроэнергию;
- 6) совершенствование системы дистанционного обслуживания, повышение стандартов качества обслуживания потребителей.

### 3.2. Стратегические цели и приоритетные направления развития Общества

Деятельность эмитента на перспективу определяется целями и задачами Общества с учётом системообразующей роли компании на региональном энергетическом рынке.

Миссия компании – надежное и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией и мощностью в необходимом объёме, предоставление комплекса дополнительных сопутствующих услуг, обеспечивающих прибыльность и конкурентоспособность компании, ориентированной на долгосрочную операционную деятельность на оптовом и розничных энергетических рынках.

Главная стратегическая цель – рост рыночной стоимости и доходов компании на основе обеспечения устойчивого и эффективного функционирования и развития компании.

Главная задача, которую предстоит решать Обществу в 2023 году – принятие мер, направленных на финансовую стабильность компании в условиях негативных явлений и тенденций в различных сферах экономики и общества и существенного изменения внешней среды осуществления деятельности. Из главной задачи вытекает ряд конкретных задач:

- 1) удержание и укрепление позиций на региональном розничном рынке электрической энергии (мощности), приложенные усилия по увеличению объёма полезного отпуска на рынках сбыта других регионов – где Общество не имеет статус гарантирующего поставщика;
- 2) управление дебиторской задолженностью, приложение максимума усилий по ограничению её роста и снижению;
- 3) повышение мобильности и организация эффективной работы компании в условиях изменения внешних факторов и внешней среды осуществления деятельности. Адаптация работы компании в условиях нестабильной и тяжелой экономической обстановки, вызванной напряженной геополитической обстановкой и мировым финансово-экономическим кризисом;
- 4) развитие клиентоориентированности бизнеса, максимально полное удовлетворение ожиданий и потребностей клиентов, повышение качества обслуживания. Реализация и поддержание высоких стандартов обслуживания;
- 5) эффективная реализация инвестиционной программы;
- 6) создание и развитие интеллектуальной системы учёта электрической энергии для обеспечения коммерческого учёта электрической энергии собственников и пользователей помещений в многоквартирных домах;
- 7) создание и развитие новых источников получения доходов за счёт диверсификации бизнеса, расширения перечня и увеличения объёма оказываемых дополнительных коммерческих услуг;
- 8) дальнейшее развитие и совершенствование корпоративного интернет-сайта – важного инструмента осуществления деятельности и коммуникаций: поддержание сайта в актуальном состоянии, насыщение необходимой потребителям и другим категориям пользователей информацией, повышение его функциональности, поддержка и развитие существующих и создание новых интернет-сервисов;
- 9) совершенствование системы дистанционного обслуживания, повышение стандартов качества обслуживания потребителей, внедрение новых он-лайн сервисов;
- 10) эффективное управление взаимоотношениями с властными структурами и общественностью, сопровождение деятельности, формирование (поддержание) положительного имиджа компании;
- 11) сокращение издержек и дальнейшее повышение уровня производительности труда.

*Раздел 4. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития акционерного общества по приоритетным направлениям его деятельности*

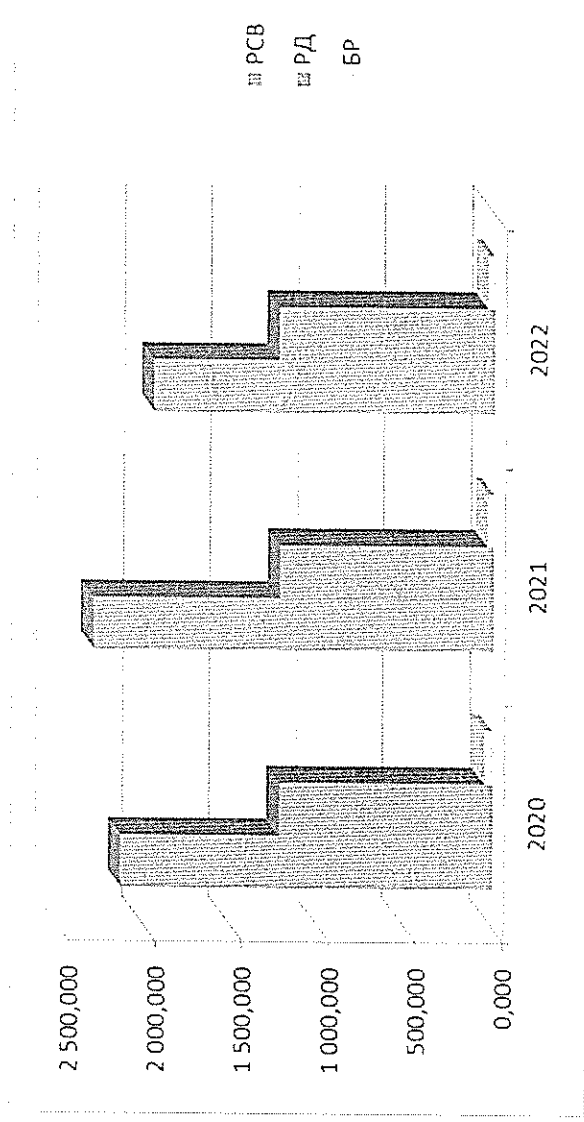
4.1. Основные производственные показатели

4.1.1. Динамика объемов покупки электроэнергии и мощности на ОРЭМ за последние три года в зоне ГП

Источником электроэнергии для поставки её потребителям является закупка на оптовом рынке электроэнергии.

млн.кВтч.	2020	2021	2022
РСВ	2 143,969	2 304,434	1 961,718
РД	1 233,400	1 231,920	1 245,010
БР	50,685	35,581	40,836

Динамика объемов покупки в зоне ГП



По регулируемым договорам фактически куплено 1 245 009,935 МВт\*ч на сумму 1 854 020, 335 тыс. руб. (с учётом стоимости мощности).

На РСВ (рынок на сутки вперед) фактически куплено 1 961 717,563 МВт\*ч на сумму 2 763 499, 289 тыс. руб.

Продано на РСВ 1 848,752 МВт\*ч на сумму 0,006 тыс. руб.

Фактические закупки электроэнергии на балансирующем рынке (БР) составили 40 836,385 МВт\*ч на сумму 69 324, 228 тыс. руб.

Продано на БР 36 136,562 МВт\*ч на сумму 42 067, 973 тыс. руб.

Затраты на покупку электроэнергии и мощности по свободным ценам на ОРЭМ составили 5 410 380, 140 тыс. руб.

Динамика объёмов закупок электроэнергии в зоне ГП в течение 2022 года выглядит следующим образом:

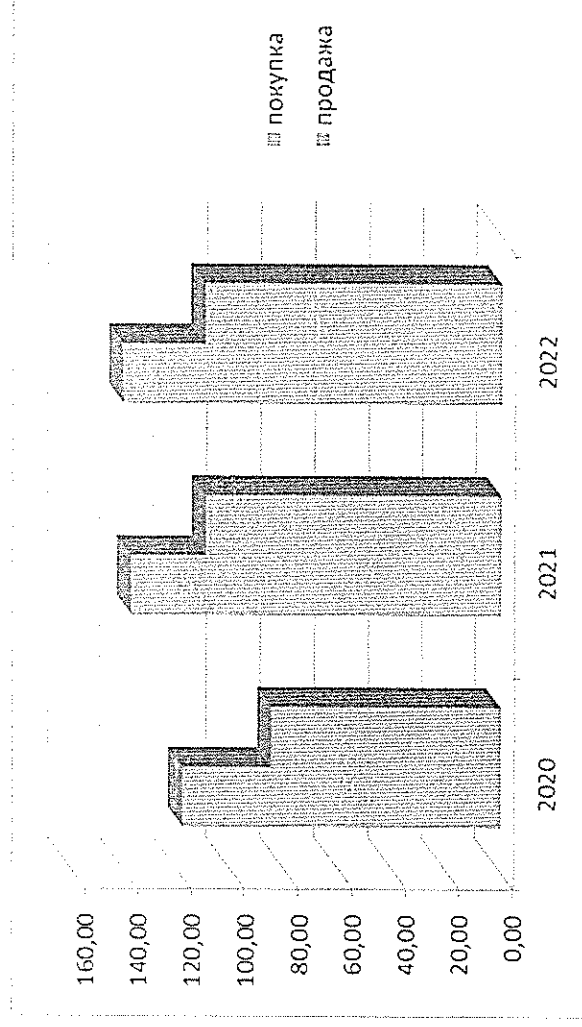
	РД, МВт*ч	РСВ, МВт*ч	БР, МВт*ч
январь	123 780,024	213 414,305	4 889,826
февраль	119 339,976	154 297,733	1 655,126
март	109 420,018	182 358,277	2 615,839
апрель	105 560,010	138 842,339	2 943,790
май	98 439,973	144 001,214	5 817,092
июнь	94 740,000	115 490,983	3 247,559
июль	91 939,986	136 569,322	2 908,227
август	90 639,970	166 258,183	2 673,449
сентябрь	90 279,990	157 437,702	4 713,193
октябрь	100 279,978	156 605,769	3 416,529
ноябрь	106 939,980	174 826,776	3 055,205
декабрь	113 650,030	221 614,960	2 900,550

4.1.2. Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на ОРЭМ в зоне ГП за последние три года

Динамика цен покупки/продажи электрической энергии за 2020-2022 г.г.

	2020		2021		2022	
	регулируемая цена, коп/кВтч	нерегулируемая цена, коп/кВтч	регулируемая цена, коп/кВтч	нерегулируемая цена, коп/кВтч	регулируемая цена, коп/кВтч	нерегулируемая цена, коп/кВтч
покупка	75,31	118,90	74,86	138,21	78,08	141,46
продажа		85,74		110,21		110,75

Динамика изменения цен покупки и продажи электрической энергии по  
нерегулируемой цене в зоне ГП

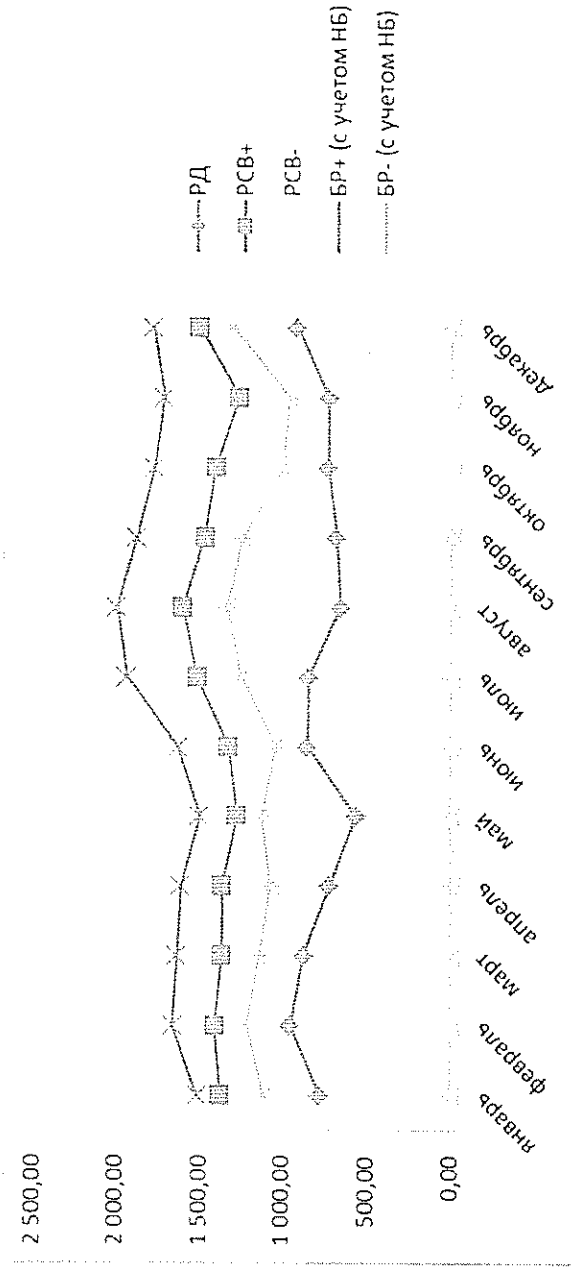


Динамика цен на ОРЭМ в зоне ГП в течение 2022 года:

В руб/МВт*ч	РД	РСВ+	РСВ-	БР+ (с учетом НБ)	БР- (с учетом НБ)
январь	773,87	1 371,82	0,00	1 509,72	1 108,21
февраль	950,53	1 403,75	0,15	1 655,08	1 214,55
март	871,70	1 364,28	0,00	1 630,67	1 141,81
апрель	719,10	1 362,46	0,00	1 606,46	1 071,49
май	559,80	1 274,85	0,07	1 497,08	1 125,81
июнь	853,41	1 325,15	0,00	1 627,99	1 046,93
июль	845,68	1 515,11	0,00	1 933,56	1 253,67
август	656,51	1 599,44	0,00	1 991,48	1 336,77
сентябрь	683,10	1 471,22	0,00	1 873,97	1 244,24
октябрь	735,87	1 404,44	0,04	1 769,57	1 002,20
ноябрь	730,56	1 267,90	0,00	1 711,55	967,46
декабрь	921,70	1 504,82	0,00	1 778,14	1 305,71



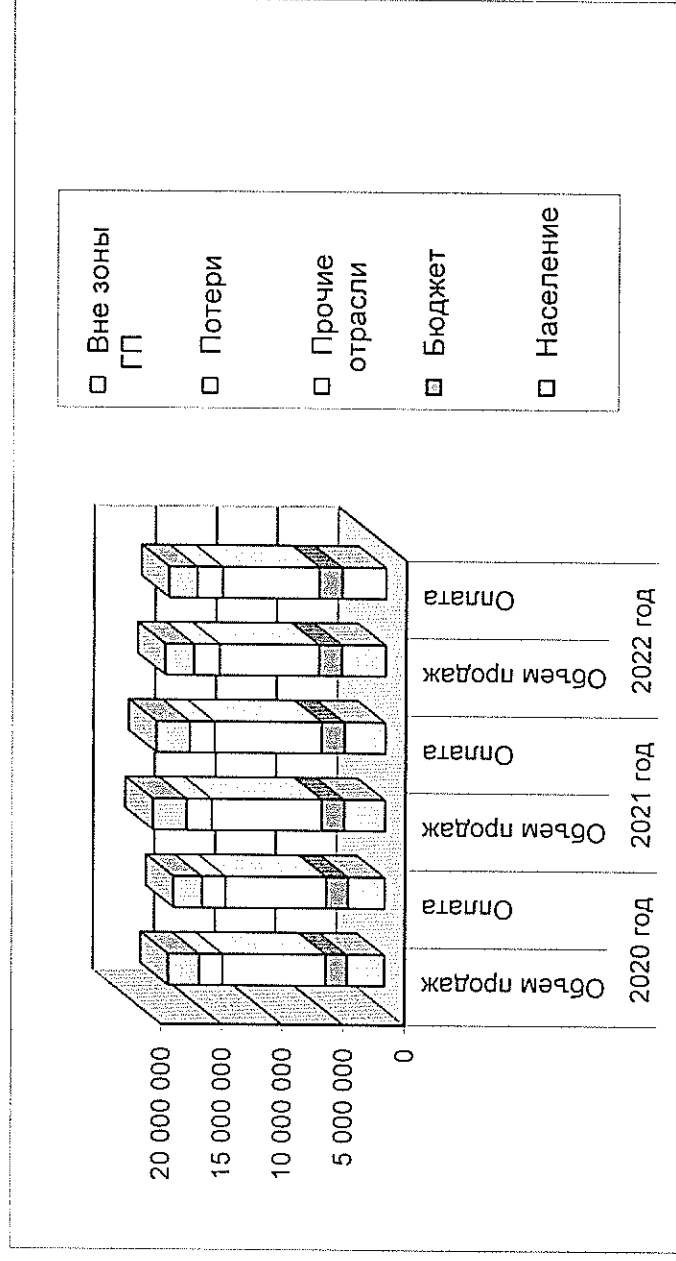
## Динамика цен на ОРЭМ в зоне ГП в течение 2022 года



4.1.3. Динамика товарного отпуска и фактической оплаты за электроэнергию, динамика абонентской задолженности в зоне ГП

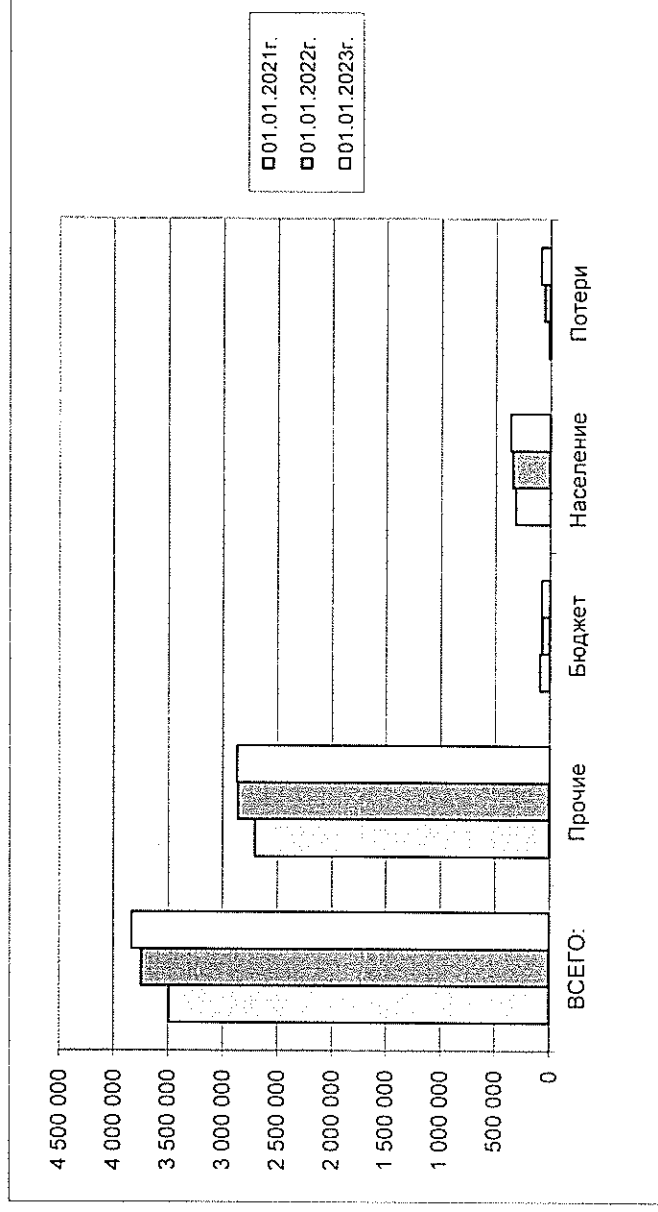
Группы потребителей	2020 год			2021 год			2022 год		
	Объем продаж	Факт оплаты		Объем продаж	Факт оплаты		Объем продаж	Факт оплаты	
		Тыс.руб	%		Тыс.руб	%		Тыс.руб	%
<b>ВСЕГО:</b>	17 744 067	17 323 743	98%	19 030 857	18 767 532	99%	18 067 754	17 769 193	98%
Население	3 063 507	2 985 361	97%	3 335 533	3 344 665	100%	3 589 080	3 580 337	100%
удельный вес	17%	17%		18%	18%		20%	20%	
Бюджет	1 751 519	1 809 378	103%	1 858 949	1 879 728	101%	1 897 507	1 886 919	99%
удельный вес	10%	10%		10%	10%		11%	11%	
Прочие отрасли	8 463 009	8 254 974	98%	9 032 609	8 795 618	97%	8 134 793	7 944 516	98%
удельный вес	48%	48%		47%	47%		45%	45%	
Потери	1 908 786	1 928 908	101%	2 053 128	2 021 676	98%	2 105 100	2 067 132	98%
удельный вес	11%	11%		11%	11%		12%	12%	
Вне зоны ГП	2 557 246	2 345 122	92%	2 750 639	2 725 844	99%	2 341 274	2 290 289	98%
удельный вес	14%	14%		14%	15%		13%	13%	

*Динамика товарного отпуска и фактической оплаты за электроэнергию за последние три года в зоне ГП*



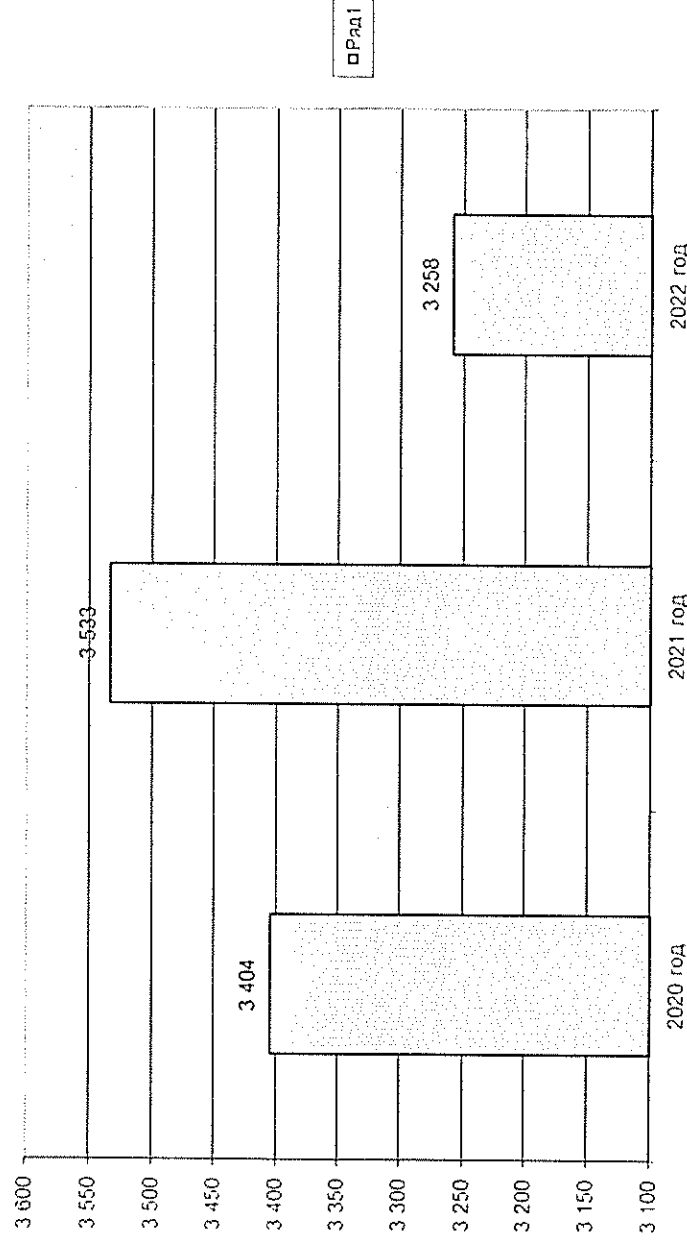
Динамика абонентской задолженности за последние три года с учетом организаций вне зоны ГП

Группы потребителей	Дебиторская задолженность	
	тыс.руб.	
	01.01.2021г.	01.01.2022г. 01.01.2023г.
<b><u>ВСЕГО:</u></b>	<b>3 493 641</b>	<b>3 747 848 3 833 206</b>
Прочие	2 703 406	2 860 752 2 869 162
Бюджет	89 522	73 571 76 584
Население	315 277	344 778 360 823
Потери	371 270	413 823 440 207
Вне зоны ГП	14 166	54 923 86 429



**Динамика полезного отпуска электрической энергии  
за последние три года**

Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Полезный отпуск электрической энергии, млн.кВтч	3 404	3 533	3 258



#### 4.1.4. Динамика изменения тарифов на электроэнергию по датам введения тарифов за последние три года

С января по ноябрь 2022 году АО «Ульяновскэнерго» отпустило электрическую энергию по тарифам, установленным Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области потребителям, относящимся к группе «население и приравненные к населению категории потребителей». Тарифы утверждены Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 24 декабря 2021 г. № 385-П «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в Ульяновской области на 2022 год».

В декабре 2022 г. АО «Ульяновскэнерго» отпустило электрическую энергию по тарифам, установленным Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области потребителям, относящимся к группе «население и приравненные к населению категории потребителей» № 93-П от 18.11.2022 г.

Остальным потребителям электрическая энергия отпустилась по нерегулируемым ценам.

Для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);

Для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

Для третьей и четвертой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы; средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

Для пятой и шестой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на

электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на

электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных

требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам

конкурентного отбора заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных

требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам

конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 24.12.2021г. № 384-П «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке» на 2022 г. были установлены сбытовые надбавки:

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.
- для тарифных групп «население и приравненные к ней категории потребителей» - 16,667 коп./кВтч.;
  - для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электроэнергию для компенсации потерь электроэнергии» - 21,000 коп./кВтч.;
- Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго» для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители» дифференцировались по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им устройств:
- менее 670 кВт – 0,89308 руб./кВтч;
  - от 670 кВт до 10МВт – 0,40861 руб./кВтч;
  - не менее 10МВт – 0,35035 руб./кВтч.
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.
- для тарифных групп «население и приравненные к ней категории потребителей» - 23,387 коп./кВтч.;
  - для тарифной группы « сетевые организации, покупающие электроэнергию для компенсации потерь электроэнергии» - 30,367 коп./кВтч.;
- Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго» для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители» дифференцировались по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им устройств.
- менее 670 кВт – 0,99156 руб./кВтч;
  - от 670 кВт до 10МВт – 0,58042 руб./кВтч;
  - не менее 10МВт – 0,59645 руб./кВтч.

Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 22.11.2022г. № 102-П «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке» Приказ № 384-П от 24.12.2021 г. был признан утратившим силу и с 01.12.2022 г. были установлены сбытовые надбавки:

- для тарифных групп «население и приравненные к нему категории потребителей» - 32,524 коп./кВтч.;
  - для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электроэнергию для компенсации потерь электроэнергии» - 33,100 коп./кВтч.;
- Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго» для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители» дифференцировались по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им устройств:
- менее 670 кВт – 0,61254 руб./кВтч;
  - от 670 кВт до 10МВт – 0,57971 руб./кВтч;
  - не менее 10МВт – 0,44507 руб./кВтч.

**Цены (тарифы) на электроэнергию по группам потребителей за последние три года:**

Группы потребителей	Тариф / цена (руб./кВт)	
	2020г.	2021г. 2022г.
Население	2,67	2,75 2,86

Прочие	4,82	5,08	5,61
Компенсация потерь	2,67	2,85	2,97
Средняя отпускная цена	3,72	3,84	4,02

Услуги по передаче электрической энергии в 2022 г. оплачивались по единым (котловым) тарифам, утвержденным приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 392-П от 27.12.2021 г.

#### 4.2. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

##### **Общие положения**

Под учетной политикой АО «Ульяновскэнерго» понимается описание совокупности способов ведения бухгалтерского учета - первичного наблюдения, стоимостного измерения, текущей группировки и итогового обобщения фактов хозяйственной деятельности.

К способам ведения бухгалтерского учета относятся способы группировки и оценки фактов хозяйственной деятельности, погашения стоимости активов, организации документооборота, инвентаризации, способы применения счетов бухгалтерского учета, системы регистров бухгалтерского учета, обработки информации и иные соответствующие способы и приемы.

##### **Основные задачи бухгалтерского учета**

Основными задачами бухгалтерского учета в Обществе являются:

- Полнота отражения в бухгалтерском учете всех факторов хозяйственной деятельности (требование полноты);
- Своевременное отражение фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности (требование своевременности);
- Большая готовность к признанию в бухгалтерском учете расходов и обязательств, чем возможных доходов и активов, недопущение создания скрытых резервов (требование осмотрительности);
- Отражение, в бухгалтерском учете факторов хозяйственной деятельности исходя не столько из их правовой формы, сколько из экономического содержания фактов и условий хозяйствования (требование приоритета содержания перед формой);
- Точность данных аналитического учета оборотов и остаткам по счетам синтетического учета на последний календарный день каждого месяца (требование непротиворечивости);
- Рациональное ведение бухгалтерского учета, исходя из условий хозяйственной деятельности и величины организации (требование рациональности);
- Обеспечение возможности для составления отчетности в соответствии с требованиями РСБУ и ФСБУ;
- Формирование информации для исчисления налоговых платежей.

##### **Основные положения**

1. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет генеральный директор АО «Ульяновскэнерго».
2. Главный бухгалтер Общества подчиняется непосредственно генеральному директору АО «Ульяновскэнерго» и несет ответственность за формирование учетной

политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

3. Главный бухгалтер обеспечивает соответствие осуществляемых хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, контроль за движением имущества и выполнения обязательств. Требования главного бухгалтера по документальному оформлению хозяйственных операций и представлению в бухгалтерию необходимых документов и сведений обязательны для всех работников. Без подписи главного бухгалтера денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства считаются недействительными и не должны приниматься к исполнению.

4. Бухгалтерский учёт в Обществе ведется в соответствии с Законом РФ «О бухгалтерском учёте», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, Планом счетов бухгалтерского учёта финансово-хозяйственной деятельности и Инструкцией по его применению, другими нормативными актами.

5. Бухгалтерский учёт осуществляется бухгалтерией исполнительного аппарата Общества, возглавляемой главным бухгалтером Общества, и бухгалтериями обособленных подразделений Общества, возглавляемыми бухгалтерами отделений.

6. Бухгалтерский учет в обособленных подразделениях Общества является составной частью бухгалтерского учета Общества.

7. Налоговый учет ведется группой налогового учета, являющейся составной частью бухгалтерии исполнительного аппарата Общества.

8. Все хозяйственные операции отражаются в учёте ежемесячно с ежеквартальным (годовым) обобщением в квартальной (годовой) отчётности.

9. При обобщении хозяйственных операций применяется автоматизированная форма бухгалтерского учета с использованием средств вычислительной техники из программы «1С: УПП». В случае если в автоматизированных формах бухгалтерского учета содержится недостаточно информации Общество вправе самостоятельно дополнять применяемые регистры бухгалтерского учета дополнительными реквизитами.

10. Порядок и сроки передачи в бухгалтерию первичных учетных и иных документов для их отражения в бухгалтерском, налоговом учете и отчетности устанавливаются в графике документооборота для целей бухгалтерского и налогового учета.

11. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет:

- унифицированные формы первичных учетных документов, содержащиеся в альбомах унифицированных (типовых) форм первичной учетной документации;
- формы документов, разработанные в Обществе самостоятельно и не являющиеся унифицированными;
- формы документов, предусмотренные договорами, и утвержденные руководителем Общества.

В течение года во всех обособленных подразделениях и в исполнительном аппарате Общества по приказу генерального директора Общества проводятся периодические инвентаризации имущества и финансовых обязательств.

Основными целями инвентаризации являются:

- выявление фактического наличия имущества;
- сопоставление фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета;

- проверка полноты отражения в учете обязательств.

Проведение инвентаризаций обязательно:

- при передаче имущества в аренду, при выкупе, продаже;
- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности;
- при смене материально ответственных лиц (на день приемки - передачи дел);

- при установлении фактов хищений или злоупотреблений, а также порчи ценностей;
- в случае стихийных бедствий, пожара, аварий или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
- при ликвидации (реорганизации) перед составлением ликвидационного (разделительного) баланса и в других случаях, предусмотряемых законодательством Российской Федерации.

Приказом генерального директора Общества утверждается состав постоянно действующей инвентаризационной комиссии.

При проведении инвентаризации необходимо руководствоваться Приказом Министерства Финансов РФ от 13 июня 1995г. № 49 «Об утверждении методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств» (в ред. от 08.11.2010) и Положением о порядке проведения инвентаризации имущества и обязательств, утв. приказом генерального директора № 220 от 15.12.2021г.

Результаты проведения инвентаризации оформляются инвентаризационными и сличительными ведомостями.

Основные средства, материальные ценности, денежные средства и другое имущество, оказавшееся в излишке, подлежат оприходованию и зачислению на финансовые результаты с последующим установлением причин возникновения излишка и виновных лиц; убыль ценностей в пределах норм, утвержденных в установленном законодательством порядке, списывается по распоряжению руководителя соответственно на издержки производства и обращения.

Недостачи материальных ценностей, денежных средств и другого имущества, а также порча сверх норм естественной убыли относятся на виновных лиц. В тех случаях, когда виновные не установлены или во взыскании с виновных лиц отказано судом, убытки от недостач и порчи списываются на издержки производства.

Недостачи и излишки отражаются в бухгалтерском учете в момент их выявления (по окончании инвентаризации).

#### 4.2.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения Общества

##### 4.2.2.1. Анализ статей баланса за последние три года

Данные бухгалтерского баланса АО «Ульяновскэнерго» за последние три года указаны в приведенной ниже таблице.

*Данные баланса АО «Ульяновскэнерго», тыс. руб.*

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2022 г.	На 31.12.2021 г.	На 31.12.2020 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			



	Нематериальные поисковые активы	1130						
	Материальные поисковые активы	1140						
	Основные средства	1150	324 626	290 396	276 666			
	Доходные вложения в материальные ценности	1160		-	-			
	Финансовые вложения	1170		-	-			
	Отложенные налоговые активы	1180	371 737	191 168	107 189			
	Прочие внеоборотные активы	1190	8 820	7 643	76 796			
	ИТОГО по разделу I	1100	705 183	490 244	460 651			
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>							
	Запасы	1210	18 498	26 735	6 062			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	10 439	41	52			
	Дебиторская задолженность	1230	3 162 305	3 409 197	3 565 906			
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	277 627	283 559	506 460			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	231 689	357 051	161 413			
	Прочие оборотные активы	1260	4 325	4 658	4 833			
	ИТОГО по разделу II	1200	3 704 883	4 081 241	4 244 726			
	<b>БАЛАНС (актив)</b>	1600	4 410 066	4 571 485	4 705 377			

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2022 г.	На 31.12.2021 г.	На 31.12.2020 г.
I	2	3	4	5	6
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	27 668	27 668	27 668
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320		(21 910)	
	Переоценка внеоборотных активов	1340	20 556	21 844	21 844
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350		-	-
	Резервный капитал	1360	1 383	1 383	1 383
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	602 936	558 483	566 296

ИТОГО по разделу III	1300	652 543	587 468	617 191
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1410	659 976	862 593	781 674
Отложенные налоговые обязательства	1420	8 586	7 615	2 343
Оценочные обязательства	1430			
Прочие обязательства	1450		59 817	119 634
ИТОГО по разделу IV	1400	668 562	930 025	903 651
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1510	1 204 348	1 150 618	1 306 564
Кредиторская задолженность	1520	1 864 682	1 888 372	1 863 450
Доходы будущих периодов	1530			
Оценочные обязательства	1540	19 931	15 002	14 521
Прочие обязательства	1550			
ИТОГО по разделу V	1500	3 088 961	3 053 992	3 184 535
БАЛАНС (пассив)	1700	4 410 066	4 571 485	4 705 377

В структуре имущества доля внеоборотных активов увеличилась с 9,8% до 16,0% и составила на 31.12.2022 года 705 183 тыс. руб., увеличившись на 244 532 тыс. руб. (+5,5%). Увеличение стоимости внеоборотных активов в рассматриваемом периоде связано, прежде всего, с увеличением отложенных налоговых активов на 264 548 тыс. руб. и уменьшением прочих внеоборотных активов на 67 976 тыс. руб.

Доля основных средств в имуществе организации на 31.12.2022 года составила 7,4% против 5,9% по состоянию на 31.12.2020 года.

Доля оборотных активов в структуре имущества предприятия за рассматриваемый период соответственно уменьшилась с 90,2% до 84,0%.

В абсолютном значении доля оборотных активов уменьшилась на 539 843 тыс. руб. Доля дебиторской задолженности в имуществе организации на 31.12.2022 года составила 71,7% против 75,8% по состоянию на 31.12.2020 года. За этот же период доля денежных средств и денежных эквивалентов увеличилась с 3,4% до 5,2%, а доля финансовых вложений уменьшилась с 10,8% до 6,3%.

Доля капитала и резервов в структуре пассивов изменилась с 13,1% до 14,8%.

Доля долгосрочных обязательств – с 19,2% до 15,2%, а доля краткосрочных обязательств увеличилась на 2,3% и составляет 70,0% от пассива баланса.

При этом доля нераспределенной прибыли в структуре пассивов за рассматриваемый период увеличилась с 12,0% до 13,7%, доля долгосрочных заемных средств уменьшилась с 16,6 % до 15,0 %, а доля кредиторской задолженности увеличилась с 39,6% до 42,3%.

*Динамика статей баланса АО «Ульяновскэнерго» за период 2020-2022 гг.*

Наименование показателя	Код	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %
<b>АКТИВ</b>			
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	1110	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-
Основные средства	1150	+47 960	+17,3

Доходные вложения в материальные ценности	1160	
Финансовые вложения	1170	-
Отложенные налоговые активы	1180	+264 548
Прочие внеоборотные активы	1190	-67 976
<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>+244 532</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Запасы	1210	+ 12 436
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	+10 387
Дебиторская задолженность	1230	-403 601
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-228 833
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	+70 276
Прочие оборотные активы	1260	-508
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>- 539 843</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>-295 311</b>

Наименование показателя	Код	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %
<b>ПАССИВ</b>			
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-1 288	-5,9
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-
Резервный капитал	1360	-	-
Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	+36 640	+6,5
<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>+35 352</b>	<b>+5,7</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1410	-121 698	-15,6
Отложенные налоговые обязательства	1420	+6 243	+266,4
Оценочные обязательства	1430	-	-
Прочие обязательства	1450	- 119 634	-100,0
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>-235 089</b>	<b>-26,0</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1510	-102 216	- 7,8
Кредиторская задолженность	1520	+1 232	+0,1
Доходы будущих периодов	1530	-	-
Оценочные обязательства	1540	+5 410	+37,3
Прочие обязательства	1550	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>- 95 574</b>	<b>-3,0</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>-295 311</b>	<b>-6,3</b>

Общая величина внеоборотных активов увеличилась за рассматриваемый период на 53,1%.

Основной объем второго раздела баланса составляет дебиторская задолженность.

За рассматриваемый период дебиторская задолженность уменьшилась на 11,3% или на 403 601 тыс. руб.

Объем финансовых вложений уменьшился на 228 833 тыс. руб. (на 45,2%).

Объем денежных средств и денежных эквивалентов увеличился на 70 276 тыс. руб. или на 43,5%.

Нераспределенная чистая прибыль выросла на 36 640 тыс. руб. (на 6,5%).

Объем долгосрочных обязательств уменьшился на 235 089 тыс. руб. (на 26,0%).

Краткосрочные обязательства на конец периода уменьшились на 95 574 тыс. руб. (3,0%), при этом объем заемных средств уменьшился на 102 216 тыс. руб., а кредиторская задолженность увеличилась на 1 232 тыс. руб. или на 0,1%.

В целом валюта баланса за рассматриваемый период уменьшилась на 6,3% или на 295 311 тыс. руб.

#### *Динамика показателя «чистые активы» АО «Ульяновскэнерго»*

Дата отчета	Сумма, тыс. руб.	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %
31.12.2020	617 191	—	—
31.12.2021	587 468	-29 723	4,8
31.12.2022	652 543	35 352	5,7

За рассматриваемый период величина показателя «чистые активы» АО «Ульяновскэнерго» увеличилась на 35 352 тыс. руб. (на 5,7 %) и составила 652 543 тыс. руб.

#### 4.2.2.2. Анализ ликвидности активов Общества за последние три года

Анализ ликвидности баланса позволяет оценить кредитоспособность предприятия, то есть его способность рассчитываться по своим обязательствам.

Анализируя текущую ликвидность активов предприятия можно сказать, что на протяжении всего рассматриваемого периода существовал недостаток средств для покрытия наиболее срочных обязательств.

В то же время объемов быстро реализуемых активов достаточно для покрытия краткосрочных обязательств.

Необходимо отметить, что на конец анализируемого периода величины трудно реализуемых активов не достаточно для обеспечения существующего объема постоянных пассивов, а объема медленно реализуемых активов не достаточно для покрытия объема долгосрочных пассивов.

#### 4.2.2.3. Анализ показателей ликвидности Общества

Значение коэффициент абсолютной ликвидности в 2020 и 2021 годах превышало норму. В 2022 году коэффициент абсолютной ликвидности ниже нормы.

Коэффициент срочной ликвидности значительно превышает минимально допустимый уровень на протяжении всего рассматриваемого периода.

Коэффициент общей ликвидности применяется для комплексной оценки баланса предприятия. Значение данного коэффициента в отчетном году при минимальном нормативном значении 1,0 фактически равно 0,79.

*Значения показателей коэффициентов ликвидности*

Коэффициент	Норма	Дата отчета	
		31.12.2020	31.12.2021
Абсолютной ликвидности	min 0,20	0,21	0,21
Срочной ликвидности	min 0,80	1,34	1,33
Общей ликвидности	min 1,00	0,88	0,86
			0,79

**4.2.2.4. Анализ финансовой устойчивости Общества**

Целью данного анализа является определение обеспеченности запасов и затрат источниками формирования.

В течение рассматриваемого периода финансовое состояние АО «Ульяновскэнерго» можно охарактеризовать как устойчивое, так как существовал излишек собственных и долгосрочных заемных оборотных средств.

*Результаты расчетов для анализа финансовой устойчивости  
по данным бухгалтерского баланса АО «Ульяновскэнерго», тыс. руб.*

№	Показатели	Дата отчета	
		31.12.2020	31.12.2021
1	Итого раздела III пассива баланса "Капиталы и резервы"	617 191	587 468
2	Итого раздела I актива баланса "Внеоборотные активы"	460 651	490 244
3	Запасы предприятия с учетом НДС	6 114	26 776
	Излишек (недостаток) собственных оборотных средств (стр.1 - стр.2. - стр3.)	150 426	70 448
4	Итого раздела IV пассива баланса "Долгосрочные обязательства"	903 651	930 025
	Излишек собственных и долгосрочных заемных оборотных средств (стр.1 - стр.2. - стр3. + стр.4.)	1 054 077	1 000 473
			586 985

**4.2.2.5. Анализ относительных показателей финансовой устойчивости Общества за последние три года**

Для проведения динамического анализа финансовой устойчивости требуется проследить динамику важнейших коэффициентов финансовой устойчивости, которые были рекомендованы к использованию Приказом Минэкономки РФ от 01.10.97 № 118 «Методические рекомендации по реформе предприятий (организаций)».

*Результаты расчетов для анализа коэффициентов финансовой устойчивости*

№	Наименование коэффициента	Нормальное ограничение	Дата отчета	
			31.12.2020	31.12.2021
1	Автономии (финансовой независимости)	min 0,5	0,13	0,13
				0,15

2	Финансовой активности (соотношения заемных и собственных средств)	max 1,0	6,62	6,78	5,76
3	Маневренности собственного капитала	0,2-0,5	0,70	0,68	0,47
4	Обеспеченности оборотных активов собственными средствами	> 0,1 оптим. 0,5	0,25	0,25	0,17

Коэффициент автономии (финансовой независимости) отражает долю собственных источников в общем объеме источников имущества компании. В рассматриваемом периоде значение коэффициента было ниже значения, которое было ранее рекомендовано законодательством организациям, имеющим статус гарантирующего поставщика (0,2). В 2012 году коэффициент автономии исключен из перечня показателей финансового состояния гарантирующего поставщика.

Значения коэффициента соотношения заемных и собственных средств (финансовой активности) говорят о том, что предприятие в значительной мере зависит от внешних заимствований. Но необходимо отметить и тот факт, что значительная часть заимствований носит долгосрочный характер, а сроки и объемы их погашения равномерно распределены во времени.

Значение коэффициента маневренности собственного капитала на конец рассматриваемого периода находится в нормативном диапазоне.

Значение коэффициента обеспеченности оборотных активов собственными средствами в отчетном периоде соответствует нормативу.

#### 4.2.2.6. Анализ финансовых результатов Общества

Анализ финансовых результатов включает в себя оценку динамики показателей прибыли, рентабельности и деловой активности предприятия.

*Финансовые результаты АО «Ульяновскэнерго», тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя на дату отчета	
	31.12.2021	31.12.2022
Выручка	15 929 600	15 125 316
Себестоимость продаж	14 541 113	13 733 419
Валовая прибыль	1 388 487	1 391 897
Коммерческие расходы	616 071	638 462
Прибыль от продаж	772 416	753 435
Прибыль (убыток) до налогообложения	9 516	51 550
Чистая прибыль	-7 813	43 164

В отчетном году объем выручки был ниже выручки предыдущего года на 5,0%.

По сравнению с 2021 годом в 2022 году себестоимость продаж снизилась на 5,6%.

Удельный вес показателя «Валовая прибыль» в выручке от реализации составил 8,7% в 2021 году. В отчетном году объем валовой прибыли составил 9,2% от объема выручки от реализации.

Объем коммерческих расходов в 2022 году по отношению к 2021 увеличился на 3,6%.

Удельный вес показателя «Прибыль от продаж» в выручке от реализации составил 4,8% в 2021 году. В отчетном году объем прибыли от продаж составил 5,0% от объема выручки от реализации.

В отчетном году размер чистой прибыли составил 43 164 тыс. руб., что выше аналогичного показателя за прошлый год на 652,5%.

В целом, характеризуя финансовые результаты деятельности предприятия в анализируемом периоде, их можно признать удовлетворительными.

#### Показатели деловой активности АО «Ульяновскэнерго»

№	Коэффициент	Дата отчета	
		31.12.2021	31.12.2022
1	Общая оборачиваемость капитала	3,48	3,43
2	Оборачиваемость мобильных средств	3,90	4,08
3	Оборачиваемость материальных оборотных средств	594,92	522,70
4	Оборачиваемость дебиторской задолженности	4,67	4,78
5	Средний срок оборота дебиторской задолженности, дней	78,12	76,31
6	Оборачиваемость кредиторской задолженности	8,44	8,11
7	Средний срок оборота кредиторской задолженности, дней	43,27	45,00
8	Фондоотдача внеоборотных активов	32,49	21,45
9	Оборачиваемость собственного капитала	27,12	23,18

Значения коэффициентов, приведенные в таблице, расположенной выше, свидетельствуют о частичном снижении деловой активности предприятия в отчетном периоде по сравнению с прошлым годом.

#### 4.2.2.7. Анализ показателей рентабельности Общества

Значения основных показателей рентабельности за анализируемый период указаны в приведенной ниже таблице.

#### *Показатели рентабельности, %*

№	Наименование коэффициента	2021 год	2022 год
1	Рентабельность продаж	-0,05%	0,29%
2	Рентабельность всего капитала предприятия	-0,17%	0,98%
3	Рентабельность внеоборотных активов	-1,59%	6,12%
4	Рентабельность собственного капитала	-1,33%	6,61%
5	Рентабельность постоянного капитала	-0,51%	3,27%

В отчетном году значения всех показателей рентабельности увеличились по сравнению со значениями показателей за 2021 год.

#### 4.3. Инвестиционная деятельность

Объём запланированных в 2022 году инвестиционных мероприятий, включенных в утвержденную инвестиционную программу АО «Ульяновскэнерго» на 2022-2024 гг., составил 17 412,0 тыс. руб. (без учета НДС) (Распоряжение Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 29.10.2021 г. №228-од). Дополнительно, при утверждении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику на 2022 год (приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 24.12.2021 №384-П) были предусмотрены «Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. N 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям» в размере 35 000 тыс. руб. в составе неподконтрольных расходов.

Основные цели инвестиционных мероприятий:

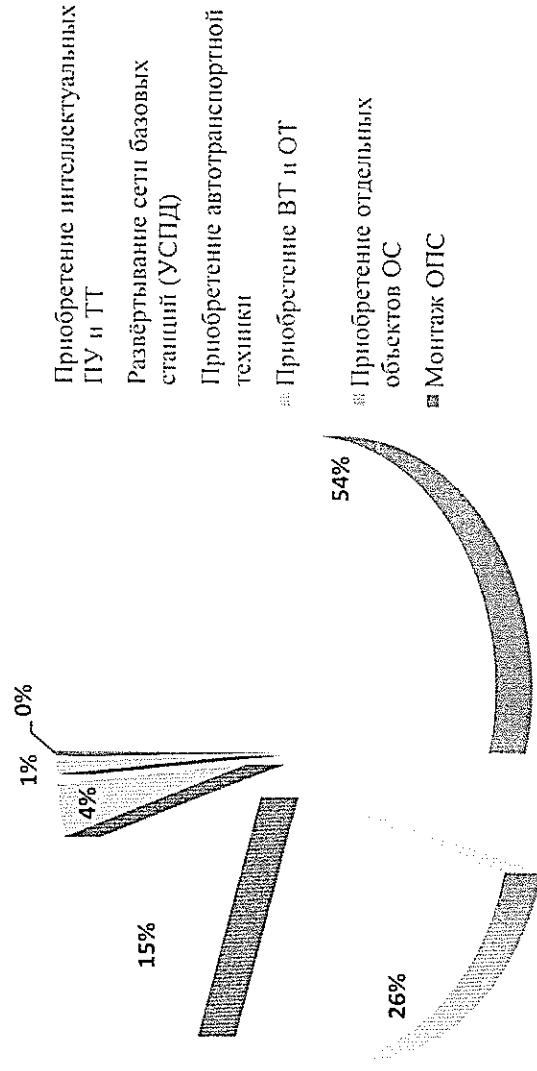
- 1) повышение устойчивости функционирования Общества и обеспечение надежности энергоснабжения потребителей;
- 2) повышение качества обслуживания потребителей (покупателей);
- 3) выполнение требований законодательства РФ.

Направление и состав фактически реализованных в 2022 году инвестиционных мероприятий:

Наименование	Расходы, тыс. руб. (без учета НДС)
<b>Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета:</b>	<b>55 215,5</b>
I Развитие беспроволной сети сбора и передачи данных	37 682,0
II Приобретение интеллектуальных приборов учета электроэнергии (ПУ) и трансформаторов тока (ТТ)	14 410,3
III Приобретение интеллектуальной системы учета электроэнергии (ПУ) и трансформаторов тока (ТТ)	23 271,7
<b>Инвестиционная программа:</b>	<b>17 533,5</b>
I Приобретение вычислительной и организационной техники (ВТ и ОТ)	1 895,8
II Приобретение отдельных объектов основных средств (ОС)	541,4
III Монтаж охранно-пожарной сигнализации (ОПС)	203,0
IV Приобретение автотранспортной техники	8 383,3
V Приобретение интеллектуальных приборов учета электроэнергии (ПУ) и трансформаторов тока (ТТ)	6 510,0



### Структура инвестиционных расходов в 2022 году



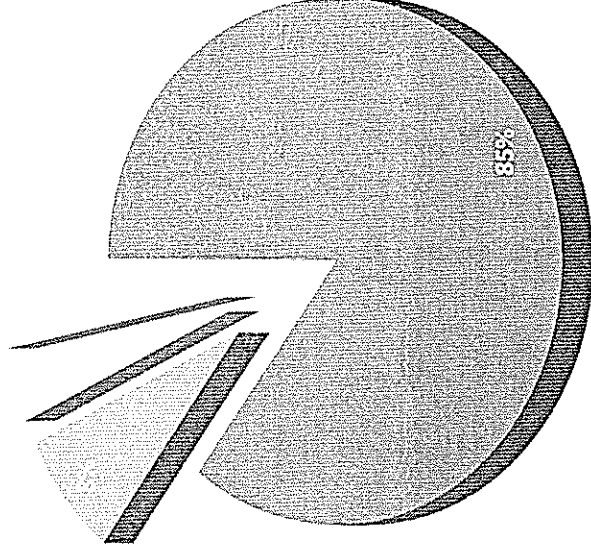
### Инвестиционная программа на 2023 г.

Распоряжением Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 29.10.2021 №228-ОД была утверждена инвестиционная программа АО «Ульяновскэнерго» на 2022-2024 годы, в которой на 2022 год предусмотрены затраты в размере 17 412 тыс. руб., в 2023 г. – 158 630 тыс. руб., а в 2024 г. – 217 186 тыс. руб.

Планируемые расходы на инвестиционные мероприятия в 2023 году:

Наименование мероприятия	Расходы, тыс. руб. (без учета НДС)
<b>ВСЕГО:</b>	<b>158 630,2</b>
I Приобретение вычислительной и организационной техники (ВТ и ОТ)	5 236,5
II Приобретение автотранспортной техники	5 889,0
III Приобретение объектов недвижимости для центров обслуживания клиентов (ЦОК)	12 513,5
IV Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) (ИСУ) для обеспечения коммерческого учёта электрической энергии потребителей	134 991,2

### Планируемая структура расходов на инвестиционные мероприятия в 2023 году



■ Создание ИСУ для обеспечения коммерческого учёта э/э потребителей

■ Приобретение объектов недвижимости для ЦОК

■ Приобретение автотранспортной техники

■ Приобретение ВТ и ОТ

#### 4.3.1. Непопулярные финансовые вложения

В настоящее время АО «Ульяновскэнерго» остается участником (акционером) одной непрофильной организации: ЗАО «ПВ-Банк». Общество является собственником 9 обыкновенных акций ЗАО «ПВ-Банк» (0,008% от УК).

#### 4.4. Развитие сети связи Общества и Интернет-технологий

##### Телефонная связь

За отчетный период проведены мероприятия:

- увеличено количество SIP-телефонов операторов call-центра;
- проделана работа по написанию функции для сохранения введенных DTMF-кодов в центральную базу данных, что значительно сокращает поиск переданных показаний в тональном режиме;
- проделана работа по оптимизации и сохранению записей разговоров, а именно:
  - создано сетевое хранилище;
  - разработана утилита для каждого из серверов с целью перемещения записей старше 180 дней в автоматическом режиме;
  - утилита интегрирована в централизованную систему мониторинга и позволяет автоматизировать процесс работы;
  - записи разговоров теперь имеют структурированную иерархию год/месяц/день/время/кто-кому.

По состоянию на 31 декабря 2022 года на предприятии эксплуатируются:

- 200 телефонных номеров подключены через УПАТС в ЦА по цифровому каналу от оператора связи ПАО «Ростелеком»;
- 94 телефонных номера подключены в отделениях по абонентским линиям от оператора связи ПАО «Ростелеком»;

- 23 телефонных номера подключены в ЦА, ДО от оператора связи «Теле2» с использованием цифрового потока E1 и SIP;
- 38 сотовых шлюза от оператора связи «Теле2»;
- 7 офисных АТС в ЦА и ОП;
- 329 телефонных аппаратов;
- 15 факсимильных аппаратов.

В 2023 году с целью развития телефонной сети общества планируется миграция в виртуальную среду и переход на новую платформу, что в свою очередь повышает отказоустойчивость и доступность сервиса в целом.

### **Мобильная связь**

За отчетный период проведены мероприятия:

- для специалистов по работе с бытовыми потребителями в р.п. Ишеевка ОП Ульяновское отделение подключен телефонный номер от оператора связи «МТС»;
  - для успешного совершения вызовов с целью всевозможного информирования потребителей подключен новый номер исходящей связи от оператора связи «Г2 Мобайл»;
  - увеличено количество номеров в рамках соглашения с оператором связи «Г2 Мобайл» о предоставлении индивидуального тарифного плана для оборудования системы интеллектуального учета электроэнергии.
- По состоянию на 31 декабря 2022 года на предприятии эксплуатируются:
- 13 номеров оператора сотовой связи «МТС»;
  - 114 номеров оператора сотовой связи «Мегафон»;
  - 253 номера оператора сотовой связи «Теле2»;
  - 4 номера оператора сотовой связи «Вымпелком».

Сотовой связью на предприятии оснащен персонал, которому для оперативного исполнения своих служебных обязанностей необходима мобильная связь, использование сотовой связи сотрудниками предприятия лимитировано. Мобильная связь также используется в системах контроля состояния серверов, охраны и оповещения, интеллектуального учёта электроэнергии, в автомобильных и персональных GPS-терминалах для передачи данных о местоположении объекта. Для сокращения затрат в 2023 году планируется мониторинг экономически более выгодных тарифных планов.

### **Интернет и корпоративная сеть передачи данных (КСНД)**

За отчетный период проведены мероприятия:

- организована локальная сеть и точка подключения к сети Internet в связи с открытием участка в рабочем поселке Ишеевка ОП Ульяновское отделение;
- расширен пул внешних IP-адресов для сервисов личного кабинета физических и юридических лиц;
- для увеличения пропускной способности канала связи между серверными помещениями построен волоконно-оптический канал связи.

По состоянию на 31 декабря 2022 года на предприятии для поддержания каналов связи и локальных сетей эксплуатируются:

- 22 медиаконвертера;
- 68 коммутаторов, 25 из них управляемых;
- 26 управляемых маршрутизаторов.

В 2023 году планируется покупка новых коммутаторов для повышения стабильности и быстродействия между системой хранения данных и серверами.

#### 4.5. Закупочная деятельность

##### 4.5.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд Общества

При осуществлении закупочной деятельности в 2022 году АО «Ульяновскэнерго» руководствовалось Федеральным законом "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" от 18.07.2011 № 223-ФЗ (в ред. Федеральных законов от 06.12.2011 № 401-ФЗ, от 05.12.2022 № 498-ФЗ), Положением о закупках товаров, работ, услуг для нужд АО «Ульяновскэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол № 26 от 30.12.2021 г., протокол № 15 от 20.10.2022 г.).

В соответствии с Приказом № 85 от 08.04.2021 г., а также Приказом № 35 от 22.03.2022 г. и Приказом № 203 от 22.12.2022 г., контроль и координация закупочной деятельности в 2022 году осуществлялись Центральным Закупочным Органом (ЦЗО).

Для осуществления деятельности создана отдельная группа в составе структурного подразделения, которая организовывала необходимые закупочные процедуры, учёт, отчётность и взаимодействие структурных подразделений АО «Ульяновскэнерго», а также были созданы постоянно действующие конкурсные комиссии по направлению деятельности.

Закупки с привлечением сторонних организаций в качестве организатора конкурса не проводились.

Регламентация закупочной деятельности:

- Построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;
- Осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполнятьсякупающими сотрудниками при закупке стоимостью выше 500 тыс. руб.

Данные процедуры предполагают следующее:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- действия, направленные на достижение разумного уровня конкурентной среды потенциальных поставщиков;
- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек.

Закупки, не превышающие стоимостью 500 тыс. руб., могут осуществляться как в соответствии с предусмотренными настоящим Положением процедурами, так и иным способом.

Кроме того, закупочная деятельность в Обществе регламентировалась следующими документами:

- Планом закупок товаров (работ, услуг) на 2022 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 г. № 25), скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2022 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 18.03.2022 г. № 4), скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2022 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 31.03.2022 г. № 5), скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2022 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 26.07.2022 г. № 11), скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2022 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 20.10.2022 г. № 15) и скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2022 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 12.12.2022 г. № 18).

Вся информация о проводимых закупках размещалась на Интернет-ресурсах: [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru), [www.roseltorg.ru](http://www.roseltorg.ru).

#### 4.5.2. Годовой отчет о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок

Согласно отчету генерального директора за 2022 год, общий объем закупок товарно-материальных ценностей, работ и услуг проведен в объеме 154 279,7 тыс. руб., из них:

Наименование	Факт 2022 г. в тыс. руб. без НДС
Единственный источник	94 156,6
Открытый конкурс (в том числе закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства)	48 958,0
Запрос котировок (в том числе закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства)	8 165,5
Запрос предложений (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	2 999,6
<b>ИТОГО:</b>	<b>154 279,7</b>

В 2022 г. внеплановые закупки не проводились.

Общий объем регламентированных закупок с учетом закупок, проводимых в IV квартале 2022 г. составил 154 279,7 тыс. руб., без НДС:

- единственный источник на общую сумму 94 156,6 тыс. руб.
- открытый конкурс (в том числе закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 48 958,0 тыс. руб.
- запрос котировок (в том числе закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 8 165,5 тыс. руб.
- запрос предложений (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 2 999,6 тыс. руб.

#### *Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2023 г.*

Основные показатели Плана закупок товаров (работ, услуг) складываются в основном из следующего:

Источником финансирования для проведения закупок будут служить денежные средства, заложенные в доходной части бюджета Общества. Организатором закупочных процедур, как и в 2022 году будет выступать АО «Ульяновскэнерго».

Планируется провести закупки на общую сумму 41 116,2 тыс. руб. без НДС.

Основными способами закупок будут: открытый конкурс, закупка у единственного источника, запрос котировок, запрос предложений.

План закупок на 2023 год:

Открытый конкурс на общую сумму 11 873,6 тыс. руб.

Открытый конкурс (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 15 000,0 тыс. руб.

Единственный источник на общую сумму 8 825,0 тыс. руб.

Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 3 969,5 тыс. руб.

Запрос предложений (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 1 448,1 тыс. руб.

#### 4.6. Кадровая и социальная политика

Кадровая политика и система развития персонала основаны на том, что персонал является одним из самых ценных ресурсов Общества. Для формирования и сохранения кадрового потенциала как ключевого ресурса Общества прилагает все усилия для создания работникам безопасных и комфортных условий труда, профессионального роста и карьеры каждого сотрудника.

##### 4.6.1. Структура работающих по категориям, возрастной состав работающих, качественный состав работников

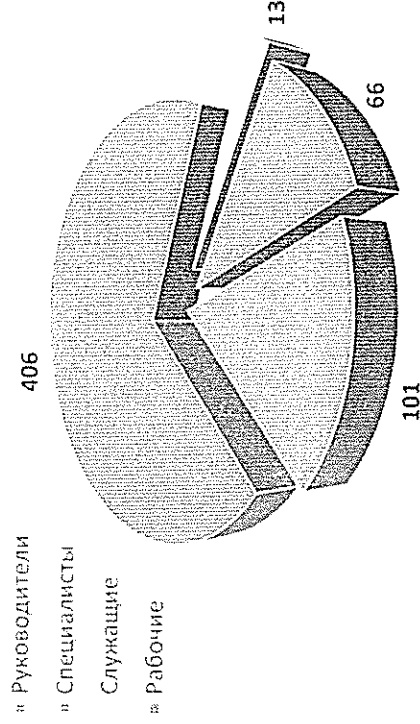
Совокупность таких показателей, как структура персонала по категориям, по образованию, распределению работников по возрасту, дает представление о количественном, качественном и структурном состоянии персонала, а также о тенденциях его изменения.

Стабильные количественные показатели распределения персонала по категориям за последние годы подтверждают целесообразность имеющейся расстановки кадров в Обществе.

##### Численный состав и структура персонала по категориям, возрасту и стажу.

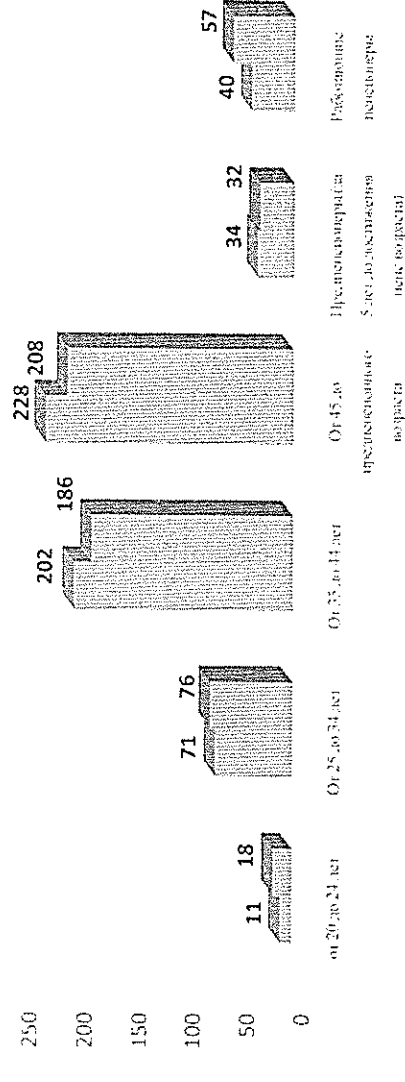
Списочная численность персонала на 31.12.2022 составила 586 работников, среднесписочная численность за 2022 год – 566.

Категория	2022		2021	
	Кол-во	% от списочной численности	Кол-во	% от списочной численности
Руководители	101	17,2%	96	16,6%
Специалисты	406	69,3%	402	69,7%
Служащие	13	2,2%	11	1,9%
Рабочие	66	11,3%	68	11,8%
<b>Всего:</b>	<b>586</b>		<b>577</b>	



### Структура персонала по возрасту и стажу работы.

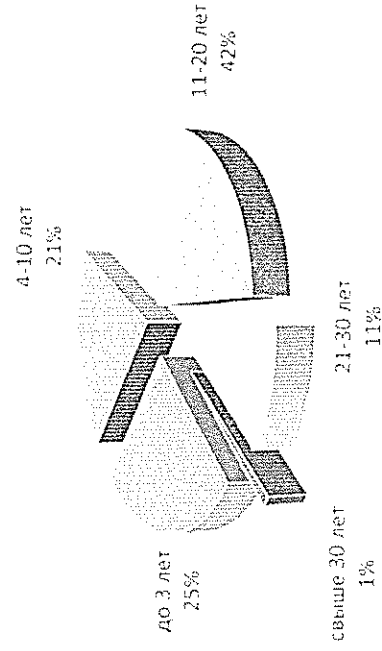
Средний возраст руководителей составляет 48,6 лет, специалистов – 42,3 года, служащих – 41,7 лет, рабочих- 52,7 года. В целом средний возраст работников Общества составляет 44,8 лет. При этом количество работающих пенсионеров значительно снизилось (в 2021- 9,9%, в 2022 – 6,8% от общего количества работников), что является результатом пенсионной реформы и увеличением пенсионного возраста. Более чем на 2 - 2,5% увеличилось количество работников в каждой из возрастных категорий «от 35 до 45 лет» и «от 45 лет до пенсионного возраста», при численном уменьшении категорий «до 24 лет» и «от 25 до 34 лет».



Положительный имидж компании, преемственность традициям, забота о людях являются основными критериями лояльности работников к Обществу.

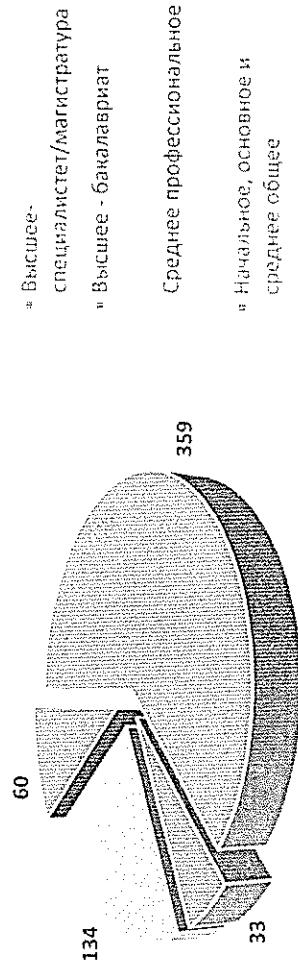
Стаж работы работников в Обществе в процентном соотношении к списочной численности персонала составляет:

От 11 до 20 лет работают более 240 работников, от 20 до 30 лет - 63 работника, а 6 – более 30 лет.

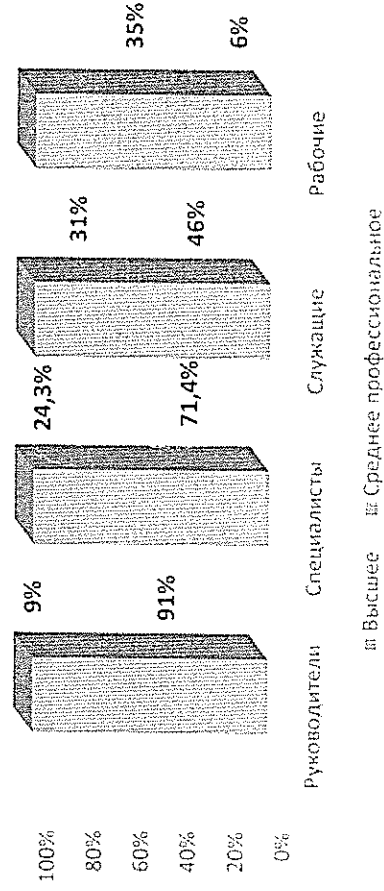


### Структура персонала по образованию

Качественный состав работников АО «Ульяновскэнерго» остается на высоком уровне: 392 (66,9%) работника имеют высшее образование, 134 (22,9%) - среднее профессиональное.



Более 90% руководителей и 70% специалистов имеют высшее образование.



В целом АО «Ульяновскэнерго» располагает кадровым составом, имеющим необходимый потенциал для решения производственных задач по основным



направлениям деятельности. Одной из основных задач кадровой политики является сохранение качества кадрового состава Общества.

#### 4.6.2. Ротация кадров

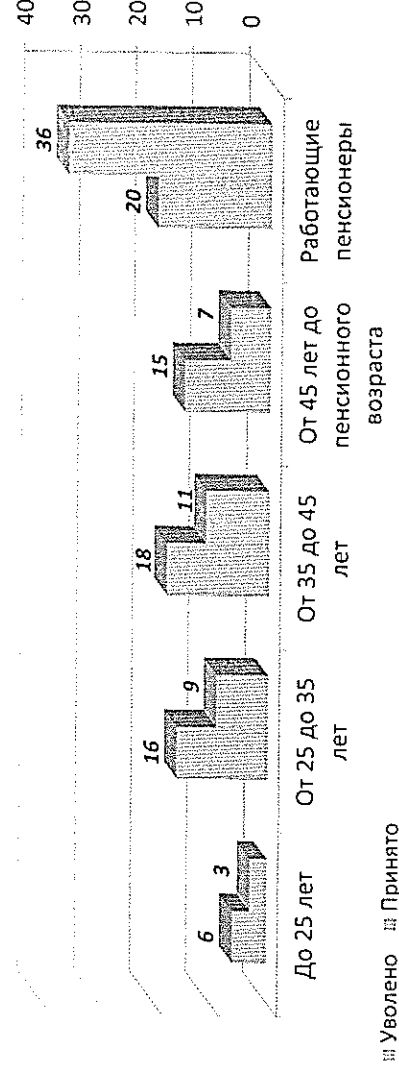
##### *Количество принятых - уволенных по категориям персонала*

Категории персонала	Уволено	Принято
Руководители	6	5
Специалисты	28	50
Служащие	11	1
Рабочие	21	19
<b>Всего:</b>	<b>66</b>	<b>75</b>

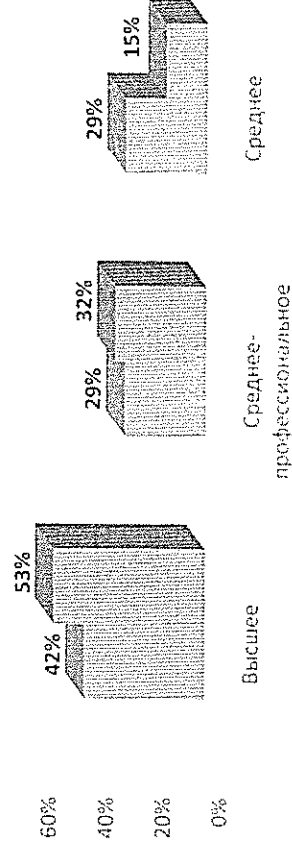
Коэффициент текучести кадров в 2022 году составил 11,7 %; без учета срочных трудовых договоров с пенсионерами (принимаются в начале года, увольняются в конце года) - 8,8%. Процесс обновления коллектива в результате выбытия части его членов и прихода новых обусловлен объективными и субъективными причинами, среди которых присутствуют производственные (ротация кадров), социальные (уход на пенсию), личные (семейные обстоятельства, перемена места жительства).

##### *Количество принятых - уволенных по возрасту*

В 2022 году было принято 6 молодых специалистов в возрасте до 25 лет. На рабочие ставки, а также в центр обслуживания клиентов (предоставление потребителям информации и консультаций по телефону) принимались и принимаются пенсионеры по срочным трудовым договорам (на год).



Учитывая, что потенциал устойчивого развития компании зависит от притока квалифицированных и компетентных работников, ежегодно более 50% принимаемых в АО «Ульяновскэнерго» работников имеют высшее образование.



■ Увеличено в 2022 г. ■ принято в 2022 г.

#### 4.6.3. Охрана труда (в т.ч. программа пенсионного обеспечения)

Затраты на охрану труда в 2022 году составили в целом по АО «Ульяновскэнерго» — 4 621,2 тыс. руб., из них:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 757,4 тыс. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве — 737,0 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда, в т.ч. производственный контроль — 1 674,0 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты (СИЗ) — 1 452,8 тыс. руб.

Ульяновским региональным отделением Фонда социального страхования РФ (ГУ-УРО ФСС РФ) из ранее перечисленных денежных средств было возвращено 140,0 тыс. руб., из них потрачено:

- 130,3 тыс. руб. на проведение специальной оценки условий труда;
- 9,7 тыс. руб. на проведение обязательных периодических медицинских осмотров (обследований) работников.

В 2022 году специальная оценка условий труда дополнительно проведена на 58 рабочих местах. Отчеты о проведении специальной оценки условий труда представлены в ФСС, размещены на сайте АО «Ульяновскэнерго». Декларации соответствия условий труда государственным нормативным требованиям охраны труда получены по итогам специальной оценки условий труда и сданы в Государственную инспекцию труда в Ульяновской области.

Работа с персоналом проводилась в соответствии с правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации (ПРП РФ), а именно:

- 1) Обучение и проверку знаний в Средне-Поволжском управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) прошли 7 руководителей и специалистов, из них:
  - электротехнический персонал - 1 чел. (затраты составили 1,7 тыс. руб.);
  - теплотехнический персонал - 3 чел. (затраты составили 5,1 тыс. руб.);
  - лица ответственные за безопасную эксплуатацию сетей газопотребления – 3 чел. (затраты составили 4,5 тыс. руб.).

2) Обучение и проверку знаний в учебных центрах г. Ульяновска прошли 341 руководителя, специалистов и рабочих, в том числе:

- по охране труда - 209 чел. (затраты составили 190,4 тыс. руб.);
- обучение мерам пожарной безопасности - 37 чел. (затраты составили 32,4 тыс. руб.);
- по программе «Водительский минимум» – 86 чел. (затраты составили 25,8 тыс. руб.);

- обучение по новой должности (электротехнический персонал на II группу допуска) – 9 чел. (затраты составили 13,5 тыс. руб.)

3) Постоянно действующей комиссией АО «Ульяновскэнерго» проведено обучение работников по программам:

- «Оказание первой помощи при несчастных случаях на производстве» - 397 чел.

Данный вид обучения проводит специально обученный работник АО «Ульяновскэнерго» в специально оборудованном учебном классе на тренажере «Гоша» с практической отработкой приемов первой помощи.

- по охране труда - 372 чел., в том числе:

- в центральной постоянно действующей комиссии организации (ПДК) - 189 чел., из них: специалисты – 85 чел., рабочие – 13 чел., электротехнический персонал - 77 чел., теплотехнический персонал - 14 чел.;

- в ПДК структурных подразделений - 183 специалиста и рабочих, из них электротехнический персонал - 93 чел., неэлектротехнический персонал – 90 чел.

Экономический эффект при проведении обучения постоянно действующей комиссией АО «Ульяновскэнерго» по программам «Охрана труда» и «Оказание первой помощи» специалистов и рабочих АО «Ульяновскэнерго» в 2022 году составил 790,4 тыс. руб.

Проведены инструктажи по охране труда и пожарной безопасности, в том числе:

- вводный инструктаж прошли 74 чел.;

- повторный противопожарный инструктаж прошли 542 чел., из них:

центральный аппарат - 170 чел., ОП Городское отделение - 92 чел., ОП Ульяновское отделение – 57 чел., ОП Дмитровградское отделение - 70 чел., ОП Барышское отделение - 63 чел., ОП Северное отделение - 37 чел., ОП Южное отделение - 53 чел.;

- повторный инструктаж по должности (профессии) прошли 175 чел., из них: центральный аппарат - 31 чел., ОП Городское отделение - 29 чел., ОП Ульяновское отделение - 24 чел., ОП Дмитровградское отделение - 30 чел., ОП Барышское отделение - 24 чел., ОП Северное отделение - 12 чел., ОП Южное отделение - 25 чел.

4) Проведено две противопожарные тренировки со всеми работниками АО «Ульяновскэнерго» и четыре противопожарные тренировки с электротехническим и теплотехническим персоналом АО «Ульяновскэнерго».

5) В соответствии с приказом № 4 от 13.01.2022г. «О проведении дня охраны труда и пожарной безопасности в 2022 г.» и в целях предупреждения и профилактики производственного травматизма, дорожно-транспортных происшествий, общего улучшения условий и охраны труда, техники безопасности, пожарной безопасности организовано и проведено три «Дня охраны труда и пожарной безопасности» во всех обособленных подразделениях, в автотранспортном отделе, в группе эксплуатации, ремонтных и обслуживания, в отделе монтажа и обслуживания средств измерения.

Подготовлены и выпущены приказы по итогам проведения дня охраны труда и пожарной безопасности: от 26.04.2022 г. №56, от 29.06.2022 г. №81, от 09.11.2022 г. №144. Выявлено 174 замечаний, разработано 151 мероприятие, все мероприятия выполнены.

Дисциплинарные взыскания к руководителям и специалистам не применялись.

В текущем году не проводились проверки АО «Ульяновскэнерго» органами надзора и контроля.

При проведении производственного контроля сторонней организацией ООО «Фактор» (имеется аккредитованная лаборатория), выявилось не достаточно искусственной освещенности на рабочих местах. В связи с этим ведется работа по замене люминесцентных ламп на светодиодные.

Дисциплинарные взыскания к руководителям и специалистам не применялись.

В целях предотвращения грызунопроницаемости в организацию заключен договор с ООО «Служба Дезинфекции» для проведения дератизации (весна, осень).

Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников АО «Ульяновскэнерго» (далее по тексту - Программа НПО) разработана в соответствии с законодательством Российской Федерации и Стратегией негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества.

Программа предназначена для формирования системы негосударственного пенсионного обеспечения и призвана обеспечить достойный уровень жизни работников АО «Ульяновскэнерго» в пенсионном возрасте, создать условия для эффективного решения кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала.

Программа определяет порядок организации, размеры, источники финансирования НПО работников Общества.

Целями НПО являются:

- развитие корпоративной культуры Общества и мотивации работников к эффективному труду;
- удержание квалифицированных специалистов и привлечение работников необходимых для Общества специалистов;
- содействие экономической стабильности работников Общества при достижении ими пенсионных оснований и расторжении трудового договора.

В рамках реализации вышеуказанных целей предусматривается решение следующих задач:

- использование НПО для мотивации работников Общества на эффективную реализацию поставленных перед ними задач;
- рационализация финансовых затрат по материальному обеспечению работников, выходящих и находящихся на пенсию;
- оптимизация численности персонала Общества, «омолаживание» коллектива, замена трудовых ресурсов, повышение производительности труда;
- снижение текучести кадров и повышение заинтересованности работников в долгосрочных результатах труда;
- особое признание вклада ветеранов и заслуженных работников в развитие Общества.

Основными принципами системы НПО Общества являются:

- зависимость финансирования программы НПО от финансового состояния Общества;
- учет избыточности/дефицитности специалистов различных профессий в Обществе и на рынке труда.

С 2006 по 2022 год НПО работников Общества осуществляется на основании договора №01/93/Ю от 20.06.2006г.

В 2018г. АО «НПФ электроэнергетики» было реорганизовано в АО «НПФ «Открытие», права и обязанности по договору №01/93/Ю от 20.06.2006г. в полном объеме перешли к АО «НПФ «Открытие».

Финансирование программы НПО осуществляется на основании дополнительного соглашения к действующему договору, которое заключается ежегодно и включает в себя суммы пенсионных и целевых взносов в объеме утвержденной в бизнес-плане Общества суммы взносов по НПО.

Пенсионные взносы, перечисляемые Обществом ежемесячно в течение года, учитываются на солидарном пенсионном счете Общества в АО «НПФ «Открытие» и в конце текущего года на основании решения комиссии Общества по вопросам негосударственного пенсионного обеспечения работников распределяются по именным пенсионным счетам Участников НПО.

С 2006 года и по настоящее время АО «Ульяновскэнерго» осуществляет негосударственное пенсионное обеспечение только по корпоративному плану.

Программы НПО корпоративного плана распространяются на работников АО «Ульяновскэнерго», имеющих непрерывный суммарный стаж работы в Обществе, в системе РАО «ЕЭС России», Минпромэнерго РФ, Минтопэнерго РФ не менее 10 лет.

В 2022г. в программу негосударственного пенсионного обеспечения были включены работники АО «Ульяновскэнерго» в количестве 12 человек со стажем работы более 10 лет.

*Объем перечисленных средств на НПО в 2022г.*

Объем ФОТ, тыс. руб.	381 007,7
Объем годового взноса, тыс. руб. (0.2% ФОТ)	755*

*Финансирование пенсионных программ в 2022г.*

Программы НПО		Сумма взноса, тыс. руб.
Корпоративный план	Поддерживающая	745,9**
	Стимулирующая	0
	Особые заслуги	0
Паритетный план		0

Общее количество работников - Участников негосударственного пенсионного обеспечения на 31.12.2022г., продолжающих свою трудовую деятельность в АО «Ульяновскэнерго» составляет 325 человек.

В 2022 году было закрыто 25 именных счетов Участников НПО, уволенных из Общества в 2021-2022г. Средства были перераспределены на именные счета Участников Поддерживающей программы НПО, продолжающих трудовые отношения в Обществе.

Всего с 2006 по 2022 год АО «Ульяновскэнерго» направлены письма в АО «НПФ «Открытие» на оформление и выплату негосударственной пенсии 93 работникам Общества – Участникам НПО, оформившим трудовую пенсию, а также их правопреемникам.

*Раздел 5. Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов (тепловая энергия, электрическая энергия, электромагнитная энергия, нефть, бензин автомобильный, топливо дизельное, мазут топочный, газ естественный (природный), уголь, горючие сланцы, торф и др.) в натуральном выражении и в денежном выражении*

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Сумма в тыс. руб. без НДС
1	Электрическая энергия на собственные нужды	тыс. кВт.ч.	685,8	1 367,5
2	Тепловая энергия Газ	Гкал	803,0	2 601,3
		тыс. куб. м	98,0	599,8

\* В сумму взносов 2022г. включается оплата услуг АО «НПФ «Открытие» в размере 36 тыс. руб. (5%) и 21,6 тыс. руб.(3%) на обеспечение уставной деятельности АО «НПФ «Открытие» в соответствии с условиями Договора НПО №01/03/Ю от 20.06.2006г.

\*\* В т.ч. 48,5 тыс. руб., которые включают в себя инвестиционный доход с солидарного счета АО «Ульяновскэнерго» в АО «НПФ «Открытие» и средства АО «Ульяновскэнерго», перераспределенные на именные счета Участников Поддерживающей программы НПО со счетов работников, уволенных из Общества в 2022г.

3	Бензин	тыс. л	104,5	4 263,6
	Дизтопливо	тыс. л	5,1	260,1
	Газ сжиженный	тыс. л	43,7	893,6
	Масло и жидкости	-	-	127,9

Иные виды энергетических ресурсов, помимо указанных в таблице, в отчетном году не использовались.

## **Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика**

### **6.1. Основные принципы дивидендной политики**

Согласно Положению о дивидендной политике, утвержденному Советом директоров (Протокол № 18 от 15.04.2008 г.) дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах:

- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству РФ и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
- соблюдение интересов акционеров;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния Общества, обеспечение перспектив развития Общества;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения суммы дивидендных выплат для акционеров и менеджеров.

Рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров на основе финансовых результатов деятельности Общества, при этом Совет директоров будет стремиться сохранять при прочих равных условиях положительную динамику величины дивидендных выплат акционерам из года в год.

Члены Совета директоров Общества определяют рекомендуемый размер дивидендов по акциям Общества исходя из полученных финансовых результатов, соблюдая баланс интересов Общества и акционеров. Генеральный директор Общества имеет право представить на рассмотрение Совета директоров Общества свои предложения по распределению прибыли Общества, в том числе на выплату дивидендов.

Решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решение о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), сроках выплаты и порядке выплаты дивидендов принимается Общим собранием акционеров Общества в соответствии с Уставом Общества и на основании рекомендаций Совета директоров Общества о размере дивидендов.

### **6.2. История дивидендных выплат за последние три года, причины неполной выплаты дивидендов**

Распределение прибыли Общества, утвержденное Годовыми общими собраниями акционеров, можно охарактеризовать следующим образом:

	ГОСА по итогам 2020г.	ГОСА по итогам 2021г.	ГОСА по итогам 2022г.
Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)	26 775	36 075	43 164
Резервный фонд (тыс. руб.)	-	-	-
Дивиденды (тыс. руб.)	-	-	-
Инвестиции (тыс. руб.)	-	-	-
Погашение убытков прошлых лет (тыс. руб.)	-	-	-
Прочие цели (тыс. руб.)	-	-	-

*История дивидендных выплат за последние три года:*

Дата собрания	Размер дивиденда на:	
	Привилегированную акцию (руб.)	Обыкновенную акцию (руб.)
25.06.2021 (по итогам 2020 года)	не начислялись	не начислялись
19.05.2022 (по итогам 2021 года)	не начислялись	не начислялись
01.06.2023 (по итогам 2022 года)	не начислялись	не начислялись

#### *Раздел 7. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества*

##### 7.1. Описанные риски (описывается влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на деятельность Общества)

В соответствии с действующим законодательством, к гарантирующим поставщикам предъявляются жесткие требования по оплате электрической энергии, приобретенной на оптовом рынке, а также услуг по передаче в адрес сетевых организаций. В свою очередь, задержки платежей могут привести к банкротству, утрате статуса гарантирующего поставщика, лишению Общества статуса субъекта оптового рынка.

Низкая платёжеспособность потребителей приводит к росту дебиторской задолженности, кассовым разрывам, росту объема привлекаемых заемных средств, а также росту кредиторской задолженности перед сетевыми организациями и производителями электроэнергии. Переход потребителей на договора купли-продажи ведет к снижению объема оборотных средств, поступающих от потребителей.

В связи с тем, что Общество является гарантирующим поставщиком, сбытовые надбавки регулируются (устанавливаются) исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Формирование объема необходимой валовой выручки и размера сбытовых надбавок осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в области

регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (утверждены постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178), Методическими указаниями по расчёту бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (утверждены приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17).

С целью снижения перечисленных рисков Общество ведет постоянный мониторинг рынка электроэнергии и осуществляет следующие мероприятия:

- проводит встречи с крупными потребителями с целью разъяснения рисков работы с недобросовестными сбытовыми компаниями, перехода на прямые договоры с сетевыми компаниями, особенностей ценообразования и государственного регулирования тарифов;
- повышает операционную эффективность Общества путём реализации программ по снижению производственных издержек;
- осуществляет постоянные консультации с органами государственной власти Ульяновской области;
- проводит совершенствование организационной структуры Общества с целью оперативного реагирования на постоянные изменения в отрасли, сохранение и развитие кадрового потенциала работников Общества;
- разрабатывает и внедряет различные программы повышения лояльности клиентов; расширяет перечень предоставляемых сервисов и услуг, на постоянной основе ведет мониторинг сведений о предложениях на рынке региона от других ЭСК;
- участвует в нормотворческой работе по изменению действующего законодательства.

## 7.2. Страновые и региональные риски (описываются риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе)

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в Ульяновской области, в которой эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала:

Политические риски – нет.

Экономические риски:

- недостаточность заложенных в бюджетах всех уровней средств, для оплаты потребляемой бюджетными и бюджетозависимыми учреждениями электроэнергетики, в связи с секвестированием бюджета в результате образовавшегося дефицита, как результат мирового финансового кризиса, введение экономических санкций и принятие новых субъектов в Российскую Федерацию;
- ненадлежащее исполнение сетевыми компаниями надежного и качественного энергоснабжения и как следствие выставление гарантирующему поставщику к возмещению убытков от юридических и физических лиц;
- снижение платежеспособности населения в связи с проведением военных действий на территории других стран, падением уровня производства промышленных предприятий связанных с приостановкой деятельности ряда зарубежных компаний, повышением уровня безработицы, повышением цен на товары первой необходимости, и как следствие, недостаточность денежных средств у населения для оплаты коммунальной услуги по электроснабжению;

- принятие Правительством РФ постановлений, приводящих к увеличению



размера платы населения за электроэнергию и неприятие населением начисленных платежей, отказ от оплаты;

- принятие Правительством РФ постановлений и внесение изменений в действующие законодательные акты в части обязанности гарантирующих поставщиков обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности), в том числе с использованием интеллектуальных систем, за счет собственных средств;

- принятие Правительством Ульяновской области заниженного НВВ для гарантирующего поставщика, и как следствие, недостаточность средств на предприятии для осуществления текущей бытовой деятельности, влекущей за собой невозможность взыскания дебиторской задолженности с потребителей.

Риски, связанные с угрозой возникновения эпидемий, переходящих в пандемию, установлением в стране и регионе режима повышенной опасности, что может привести к общему экономическому кризису, закрытию ряда производств, торговли, сферы услуг и т.д., и как следствие, к спаду объема реализации электроэнергии и увеличению дебиторской задолженности потребителей.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в т.ч. повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.:

- возможность возникновения штормовых ветров, ураганов, иных погодных аномалий, что повлечет за собой создание аварийных ситуаций, обрывов линий электропередачи. Это в свою очередь не исключает истребование пеней и штрафов с АО «Ульяновскэнерго» за некачественное и ненадежное энергоснабжение потребителями электрической энергией.

### 7.3. Финансовые риски (описывается подверженность Общества рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют)

Среди финансовых рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат АО «Ульяновскэнерго» и повлечь снижение прибыли.

В связи с этим, при составлении финансовых планов Общества всегда прогнозируется и учитывается темп инфляции. Но существующая система тарифного регулирования, при которой государство устанавливает тарифы исходя из прогнозной инфляции, не позволяет исключить этот риск при выходе ее фактического уровня за прогнозный. Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества выражается:

- в риске потерь реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- в риске увеличения процентов к уплате по банковским кредитам;
- в риске увеличения себестоимости товаров, продукции, работ и услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные расходы, заработную плату и т.п.

Возможные меры для минимизации данных рисков:

- повышение оборачиваемости дебиторской задолженности посредством повышения требований в договорных отношениях к потребителям;
- оптимизация затрат.

Финансовые риски по своей природе являются спекулятивными рисками, т.е. существует возможность получения как отрицательного, так и положительного результата. В случае увеличения темпов инфляции реальная стоимость процентных выплат по обязательствам в национальной валюте снижается.

В связи с тем, что АО «Ульяновскэнерго» реализует свою продукцию на внутреннем рынке, деятельность компании не находится в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют.

Для минимизации рисков производится планирование и оценка фактически сложившейся прибыльности работы. Ежеквартально определяются показатели рентабельности, свидетельствующие об уровне доходности АО «Ульяновскэнерго», нормативные значения финансовых коэффициентов, характеризующих платёжеспособность и ликвидность предприятия, показатели деловой активности сравниваются с фактическими результатами деятельности, что даёт возможность оперативно выявлять недостатки в работе предприятия и принимать меры для их ликвидации.

#### 7.4. Правовые риски (описывающиеся риски, связанные с изменением законодательства)

Общество не осуществляет экспорт и импорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски описываются только для внутреннего рынка.

Общие правовые риски, связанные с изменением и применением законодательства. Российское законодательство и практика его применения часто меняются. Кроме того, различные органы часто издают противоречащие друг другу акты, разъяснения по их применению. Различия в толковании существует как между министерствами и ведомствами, так и внутри них, причем как на федеральном, так и на региональном и местном уровнях, что создает неопределенность и непоследовательность применения правовых норм и предписаний.

К примеру, в налоговом законодательстве нет полной ясности относительно возможности принятия в целях налогообложения определенных расходов, и в результате этого определенные решения Общества по налогам могут быть оспорены налоговыми органами, несмотря на то, что по мнению Общества, оно выполнило все требования действующего законодательства.

Судебные органы также часто толкуют действующее законодательство различным образом и особенно вновь введенных (измененных) норм.

К примеру, нет единого подхода к вопросу определения бездоговорного потребления электрической энергии (потребление в отсутствие заключенного договора, но при наличии надлежащего технологического присоединения); толкования понятия безучетного потребления электроэнергии (в случае истечения срока поверки прибора учета, нарушения пломб, вмешательства в работу прибора учета); определения лица, обязанного оплачивать потребленную электроэнергию при смене собственника, но при наличии действующего договора; установления размера компенсации сетевой организации затрат на проведение ограничительных мероприятий; об определении очередности расходов на оплату электрической энергии, потребляемой в процессе процедуры банкротства, и пр.

Существующая возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества, способна негативно сказаться на финансовых результатах его деятельности, подвергнуть Общество риску паложения существенных штрафов и иных мер взыскания, увеличить налоговое бремя Общества по сравнению с расчетным, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

Приведенные выше условия создают финансовые риски, что побуждает Общество обращаться в суд за защитой своих прав, и налагает дополнительное бремя на деятельность Общества и влечет дополнительные затраты.

Особые риски для Общества несет постоянное изменение жилищного законодательства в части оплаты гражданами коммунальных услуг, особенно - оплаты

электроэнергии на общедомовые нужды (ОДН). Законодатель постоянно меняет правила игры в плане возможности или невозможности со стороны гарантирующего поставщика взымать с управляющих компаний плату по «отрицательным» ОДН.

В отношении взыскания с управляющих компаний так называемых "отрицательных ОДН" складывалась противоречивая судебная практика. Постановлениями Правительства РФ от 21.12.2020 N 2184 и от 03.02.2022 N 92 данный вопрос решен законодательно не в пользу ресурсоснабжающих организаций – «отрицательные ОДН» в текущем расчетном периоде должны учитываться при определении объема обязательств управляющих организаций в следующем расчетном периоде (уменьшать их).

Постановлением Правительства РФ от 03.02.2022 N 92 также внесены изменения, касающиеся возможности взыскания электрической энергии, потребленной на ОДН в так называемых домах блокированной застройки, двухквартирных домах: «возможность указанного потребления считается предусмотренной конструктивными особенностями многоквартирного дома при наличии в таком многоквартирном доме внутридомовых инженерных систем, обеспечивающих предоставление с использованием электрической энергии коммунальной услуги по электроснабжению». Данные изменения могут породить очередные споры с сетевыми организациями, установившими ранее в отношении таких жилых домов общедомовые приборы учета.

Также риски Общества связаны с изменением законодательства, касающегося деятельности гарантирующего поставщика в части обязанности установки приборов учета электрической энергии в отношении многоквартирных жилых домов.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442, с 1 января 2022 г. для учета электрической энергии подлежат установке приборы учета, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии, в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), пунктом 30 которых (в редакции Постановления Правительства РФ от 28.12.2021 N 2516) установлены сроки, в течение которых установленные приборы учета должны быть присоединены к интеллектуальной системе учета (не позднее марта 2023г.). То есть основные затраты по выполнению работ, связанных с началом функционирования системы, должны быть завершены в течение 2022 года.

В абзаце 12 пункта 136 Основных положений указано на то, что расходы, понесенные гарантирующими поставщиками для исполнения обязанностей по установке приборов учета, учитываются в составе сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике. Не допускается взимание отдельной (дополнительной) платы с субъектов розничных рынков в связи с выполнением соответствующих обязательств.

Однако, в структуре НВВ, рассчитываемой при утверждении сбытовой надбавки, заявленные расходы Общества на внедрение интеллектуального учета электрической энергии, учитываются не в заявленном объеме.

Риски Общества, связанные с изменением процессуального законодательства, установившим обязанность указания в исковых заявлениях (заявлениях о выдаче судебного приказа) в арбитражном и гражданском процессе больше сведений-идентификаторов гражданина-должника.

У Общества могут возникнуть определенные сложности в части судебного взыскания сумм задолженности, в связи с возможным отсутствием отдельных идентификаторов (например, паспортные данные, ИНН, СНИЛС, дата рождения) ввиду их

не предоставления гражданами при начале пользования электрической энергией. Данное обстоятельство может привести к росту дебиторской задолженности.

Общество ведет постоянную целенаправленную работу на изучение изменений в действующее законодательство, порядок и условия налогообложения, судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества и планирует свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Правовые риски, связанные с введением политических или экономических санкций в отношении Российской Федерации, граждан Российской Федерации или российских юридических лиц, и (или) с введением мер ограничительного характера.

АО «Ульяновскэнерго» не попало в новый санкционный список, не осуществляет инвестиции в Украину и за рубежом, не проводит импортные и/или экспортные операции, не имеет обязательств в иностранной валюте.

Потребителями услуг Общества являются учреждения, организации, индивидуальные предприниматели и физические лица, функционирующие на территории Ульяновской области (и, частично, юридические лица, осуществляющие деятельность на территории Самарской, Саратовской и Воронежской областей).

Однако, негативное влияние санкций может сказаться на экономических результатах деятельности Общества на фоне кризисной ситуации опосредовано.

Просматриваемые как возможные риски связаны, в основном с изменениями в бюджетной политике государства, ростом инфляции, снижением доходов населения и уменьшением объемов потребления электрической энергии; изменением законодательства в части предоставления льгот отдельным категориям хозяйствующих субъектов и граждан.

Например:

- Федеральным законом от 14.03.2022 N 58-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" Правительству Российской Федерации предоставлено право в 2022 году устанавливать особенности начисления и уплаты пени в случае неполного и (или) несвоевременного внесения платы за жилое помещение и коммунальные услуги, а также за несвоевременное и (или) не полностью исполненное юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями обязательство по оплате услуг, предоставляемых на основании договоров в соответствии с законодательством Российской Федерации о газоснабжении, об электроэнергетике, о теплоснабжении, о водоснабжении и водоотведении, об обращении с твердыми коммунальными отходами;

- Федеральным законом от 01.04.2020 N 98-ФЗ (ст. 5) "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций" Правительству Российской Федерации предоставлено право для обеспечения стабильности экономики в исключительных случаях водить мораторий на возбуждение дел о банкротстве по заявлениям, подаваемым кредиторами, на срок, устанавливаемый Правительством РФ.

Применение Правительством РФ данных полномочий может повлечь ухудшение собираемости платы за потребленную электрическую энергию как со стороны граждан и управляющих организаций, так и со стороны прочих потребителей.

Значительное повышение размера ключевой ставки ЦБ РФ может привести:

- к увеличению возможных к предъявлению и взысканию с Общества штрафных санкций (неустоек) в пользу сетевых организаций в случае просрочки оплаты услуг по передаче электрической энергии, рассчитываемых от размера ключевой ставки ЦБ;
- к невозможности получения хозяйствующими субъектами кредитных средств для целей пополнения оборотных средств, и, как следствие, ухудшение платежеспособности потребителей.

Снижение объемов производства и/или закрытие (приостановка) деятельности потребителей, в связи с запретом экспорта запасных частей, оборудования, материалов

и товаров, и/или потерей рынка сбыта производимой продукции, может привести к уменьшению доходности Общества.

Указанные выше события и условия указывают на наличие некоторой неопределенности, которая, однако, не может вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать свою деятельность. Руководство Общества при необходимости осуществит разработку комплекса мер, направленных на поддержание деятельности Общества в зависимости от конкретной ситуации и принимаемых Правительством Российской Федерации социально-экономических мер поддержки граждан и бизнеса в условиях санкций.

#### 7.5. Риски, связанные с деятельностью Общества (описываются риски, свойственные исключительно Обществу или связанные с осуществлением Обществом основной хозяйственной деятельностью)

Рисков, связанных с возможной ответственностью по долгам третьих лиц, нет, так как Общество обеспечено по долгам третьих лиц не предоставляет.

Риски, связанные с возможностью потери клиентов, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов выручки, в Обществе отсутствуют.

*В рамках судебных процессов риски связаны с:*

- взысканием с Общества платы за услуги по передаче электрической энергии;
- оспариванием нормативных правовых актов, принимаемых Федеральной антимонопольной службой и ее территориальными подразделениями.

С целью минимизации первых из перечисленных рисков Обществом проводятся переговоры с представителями сетевых организаций с целью урегулирования задолженности за услуги по передаче электрической энергии.

Относительно споров, возникающих из норм ФЗ «О защите конкуренции», следует отметить, что ст. 10 указанного Закона содержит запрет на злоупотребление своим доминирующим положением субъекта рынка, занимающего такое положение. По результатам рассмотрения дела о нарушении антимонопольного законодательства антимонопольным органом может быть принято решение о возбуждении дела о привлечении к административной ответственности, предусмотренной ст. 14.31 КоАП РФ.

При анализе судебной практики по рассмотрению дел, связанных с оспариванием решений и постановлений, вынесенных антимонопольными органами РФ, можно сделать вывод, что в большинстве случаев при рассмотрении подобной категории дел решения выносятся в пользу антимонопольного органа. При этом практически каждое действие гарантирующего поставщика, так или иначе, не соответствующее или нарушающее законодательство, контрагент пытается отнести к действиям, признаваемым нарушением ст. 10 ФЗ «О защите конкуренции».

Согласно исследованиям потребительского рынка в отношении розничного рынка электрической энергии (мощности) Ульяновской области, проводимых на регулярной основе Управлением ФАС России по Ульяновской области, АО «Ульяновскэнерго» стабильно занимает доминирующее положение на розничном рынке электроэнергии (мощности).

Учитывая вышеизложенное, АО «Ульяновскэнерго» при осуществлении своего основного вида деятельности (поставка электроэнергии на розничном рынке электроэнергетики) всегда несёт риск неблагоприятных последствий в виде штрафных санкций, предусмотренных законодательством РФ.

Общество осуществляет мониторинг судебных актов, принимаемых судами, входящими в судебную систему РФ, с целью определения тенденции формирования

правоприменительной практики. Изменение судебной практики по федеральным округам преимущественно связано только с изменением законодательства.

С целью минимизации рисков, связанных с изменением судебной практики по вопросам, касающимся деятельности Общества, осуществляется регулярный мониторинг правоприменительной практики.

#### *Раздел 8. Информация о сделках, признаваемых крупными сделками; информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность*

##### 8.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками Обществом не заключались.

##### 8.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2022 году Обществом не заключались.

### *Раздел 9. Корпоративное управление*

#### 9.1. Пришitty. Документы

Основными принципами корпоративного управления Общество считает:

- защиту прав и законных интересов акционеров и инвесторов;
- прозрачность и информационную открытость;
- контроль и оценку качества управления бизнесом;
- совершенствование корпоративного управления Обществом.

Корпоративное управление и контроль за деятельностью Общества осуществляют:

- Общес собрание акционеров;
- Совет директоров Общества;
- Ревизионная комиссия Общества;
- Единоличный исполнительный орган – генеральный директор Общества.

Наличие Правления Уставом Общества не предусмотрено.

Действующие в Обществе принципы корпоративного управления обеспечивают защиту прав акционеров, а также инвестиционную привлекательность компании.

Принцип защиты прав акционеров и инвесторов осуществляется путем строгого соблюдения положений действующего законодательства, Устава, внутренних документов Общества и решений Совета директоров Общества в части принятия решений о заключении Обществом сделок с имуществом Общества, согласования запросов кредитной политики Общества с Советом директоров, подготовностью органов управления и контроля.

Деятельность АО «Ульяновскэнерго» на электроэнергетическом рынке находит своё отражение в информационном пространстве региона и на интернет-ресурсах самого Общества.

«Ульяновскэнерго» имеет собственный сайт [www.ulenergo.ru](http://www.ulenergo.ru), где размещена информация о деятельности компании, её организационной структуре, описаны важные вехи истории, регулярно публикуются интересные новости из жизни ульяновских энергетиков, рассказывается о проводимых компанией акциях для жителей региона.

Существенное место на главной странице сайта занимают разделы, направленные на информирование потребителей – частных и юридических лиц. Найти ответы на интересующие вопросы, передать показания электросчётчика, ознакомиться с годовыми отчётами АО, стандартами обслуживания, скачать образцы типовых договоров, узнать о действующих тарифах, льготах и субсидиях можно в подразделах: акционерам и инвесторам, договорная деятельность компании, тарифы, нормативно-правовая база, память клиента и т.д.

На сайте [www.ulenergo.ru](http://www.ulenergo.ru) функционируют удобные онлайн-сервисы: «Личный кабинет абонента» и «Личный кабинет юридических лиц», с помощью которых можно передавать показания, оплачивать электроэнергию без комиссии 24/7, получать электронные счета, отслеживать историю начислений и платежей, задавать интересующие вопросы и получать на них ответы.

Новости от АО «Ульяновскэнерго» доступны в официальных группах в соцсетях: «ВКонтакте» <https://vk.com/ulenergo73> и «Одноклассниках» <https://ok.ru/group/70000000925824>, а также в Телеграм-канале: <https://t.me/ulenergo73>.

В Обществе проводится разъяснительная работа среди акционеров Общества по следующим вопросам:

права акционеров, порядок проведения общих собраний акционеров, порядок получения информации из реестра акционеров, порядок оформления гражданско-правовых сделок с ценными бумагами.

Кроме того, прозрачность и информационная открытость Общества обеспечивается:

- проведении Общих собраний акционеров, перед началом которых каждый акционер получает пакет документов, включающий в себя всю необходимую информацию о проведении собрания;
- публикацией сообщений о проведении Общих собраний акционеров на официальном сайте АО «Ульяновскэнерго» ([www.ulenergo.ru](http://www.ulenergo.ru));
- своевременным раскрытием информации, предусмотренной действующим законодательством.

Информационная политика Общества базируется на максимальной реализации прав акционеров и инвесторов на получение информации о деятельности Общества.

В соответствии с требованиями действующего законодательства Общество осуществляет раскрытие информации в свободном доступе в сети «Интернет» [www.ulenergo.ru](http://www.ulenergo.ru), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3624> :

- годовую бухгалтерскую отчетность и аудиторское заключение;
- годовой отчет.

На сайте Общества также представлена информация о функционировании розничных рынков электрической энергии, включающая в себя нормативную базу, а также материалы, которые АО «Ульяновскэнерго» как гарантирующий поставщик обязано раскрывать.

*Основными принципами, которыми руководствуется Общество при раскрытии информации, являются:*

- регулярность и оперативность;
- доступность информации;
- полнота и достоверность раскрываемой информации;
- соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов.

В соответствии с Уставом Общества, внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью АО «Ульяновскэнерго» осуществляется ревизионной комиссией и независимым аудитором, на основании заключений которых дается оценка эффективности и качества управления бизнесом. Внешний контроль осуществляется уполномоченными государственными органами: налоговой инспекцией, государственными внебюджетными фондами, службой статистики.

Всем акционерам Общества независимо от их доли обеспечены условия для управления Обществом через участие в Общих собраниях. Акционерам Общества обеспечен доступ к полной и достоверной информации об Обществе.

Совет директоров избирается акционерами при помощи кумулятивного голосования и осуществляет стратегическое управление деятельностью Общества.

Единоличный исполнительный орган обеспечивает эффективное руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с финансово-хозяйственным планом Общества. Генеральный директор подготовлен Совету директоров и акционерам Общества.

Эффективное управление Обществом сочетается с учетом государственных и муниципальных интересов.

Аудитор Общества избран Общим собранием акционеров из числа кандидатов, предложенных Советом директоров Общества. Деятельность аудитора обеспечивает контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Наряду с Уставом в Обществе действуют следующие внутренние документы, принятые Общими собраниями акционеров и Советом директоров:

- Политика управления рисками в ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденная Советом директоров Общества (Протокол № 11 от 30.01.2019 г.);
- Положение о внутреннем контроле ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 11 от 30.01.2019 г.);
- Регламент по работе с дебиторской задолженностью Общества, утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 2 от 25.05.2018 г.);
- Стратегия по сокращению дебиторской задолженности Общества, утвержденная Советом директоров Общества (Протокол № 2 от 25.05.2018 г.);
- Положение о закупках Общества, утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 7 от 01.10.2018 г.); Положение о закупках товаров, работ, услуг для нужд АО «Ульяновскэнерго» (Протокол № 26 от 30.12.2021 г.); Положение о закупках товаров, работ, услуг для нужд АО «Ульяновскэнерго» (Протокол № 15 от 19.10.2022 г.);
- Положение о договорной работе в ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 6 от 17.11.2017 г.);
- Положение о Ревизионной комиссии ПАО «Ульяновскэнерго» (новая редакция), утвержденное ГОСА (Протокол 1/2017 от 31.05.2017 г.);
- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Ульяновскэнерго» (новая редакция), утвержденное ГОСА (Протокол 1/2017 от 31.05.2017 г.);
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное ГОСА (Протокол 1/2017 от 31.05.2017 г.);
- Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденное ГОСА (Протокол 1/2017 от 31.05.2017 г.);
- Положение о постоянно действующем Центральном закупочном органе АО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 12 от 12.04.2021 г.);
- Регламент оформления, согласования и проведения платежей ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 5 от 11.09.2017 г.);



- Регламент формирования платежного календаря ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 5 от 11.09.2017 г.);
  - Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Ульяновскэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденное ГОСА (Протокол от 12.06.2002 г.);
  - Положение о кредитной политике ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 20 от 31.05.2007 г.);
  - Регламент формирования бюджета движения денежных средств, бюджета доходов и расходов ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 09 от 31.03.2011 г.);
  - Стандарт обслуживания клиентов ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 07 от 12.12.2007 г.);
  - Положение о порядке формирования и использования фондов ОАО «Ульяновскэнерго» (Протокол № 10 от 25.04.2011 г.);
  - Положение о дивидендной политике ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 18 от 25.04.2008 г.);
  - Изменения в Положении о выплате членам Совета директоров Публичного акционерного общества энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденное ВОСА (Протокол 1/2020 от 10.01.2020 г.).
- Деятельность АО «Ульяновскэнерго» связана с высокой ответственностью как перед акционерами и инвесторами, так и перед потребителями компании, населением и обществом в целом.

## 9.2. Состав Совета директоров Общества

В соответствии с п. 16.1 ст. 16 Устава количественный состав Совета директоров Общества составляет 7 (Семь) человек.

### 9.3. Комитеты Совета директоров

Комитеты Совета директоров АО «Ульяновскэнерго» не создавались.

## 9.4. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Генеральным директором АО «Ульяновскэнерго» является Исмаилов Олег Захидович, год рождения: 1971.

Образование: Высшее юридическое. Самарский филиал Саратовского юридического института МВД РФ.

Гражданство: Российская Федерация.

02.2021 по состоянию на конец 2022 г. – генеральный директор АО «Ульяновскэнерго».

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

### 9.5. Критерии определения и общий размер вознаграждения, выплаченного в течение отчетного года

Критерии определения, порядок, размер и сроки выплаты вознаграждений членам Совета директоров Общества в период исполнения своих обязанностей установлены Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго» вознаграждений и компенсаций (далее – Положение), утвержденным Годовым Общим собранием акционеров (Протокол 1/2017 от 31.05.2017) и изменениями в Положение о выплате членам совета директоров Публичного акционерного общества энергетики и электрификации Ульяновской области "Ульяновскэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденными Внеочередным общим собранием акционеров (протокол № 1/2020 от 10.01.2020), размещенными на сайте уполномоченного агентства – Центра раскрытия корпоративной информации в разделе «Иной внутренний документ» (<http://www.e-disclosure.ru/porta1/files.aspx?id=3624&type=1>).

Вознаграждение за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается в течение года ежеквартально не позднее 30 календарных дней после завершения календарного квартала в фиксированном размере, определяемом Положением.

Размер вознаграждения председателя Совета директоров выше размера вознаграждения иных членов Совета директоров.

Если в течение квартала произошло изменение персонального состава Совета директоров и/или изменились условия исполнения членом Совета директоров его функций (возмездная/безвозмездная основа), ежеквартальное вознаграждение начисляется и выплачивается пропорционально времени, в течение которого член Совета директоров осуществлял свои функции на возмездной основе.

Вознаграждение членам Совета директоров выплачивается, если член Совета директоров принимал участие более чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний.

По решению Годового общего собрания акционеров Общества членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение из чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Вознаграждения членам Совета директоров Общества в течение отчетного года, не выплачивались.

Выплата компенсаций члену Совета директоров производится на основании фактически понесенных им расходов, связанных с осуществлением им своих полномочий. Подлежат компенсации следующие виды расходов, понесенные членом Совета директоров:

- возмещение расходов по проезду к месту командировки и обратно, к месту постоянной работы либо проживания (включая страховую взнос на обязательное личное страхование пассажиров на транспорте, оплату услуг по оформлению проездных документов и т.д.) – в размере фактически понесенных расходов, подтвержденных проездными документами, но не выше стоимости проезда;

- возмещение расходов по найму жилого помещения (кроме случая, когда члену Совета директоров предоставляется бесплатное помещение) – в размере фактических расходов, подтвержденных соответствующими документами.

Выплата компенсации расходов производится Обществом в течение 5 (пяти) рабочих дней после предоставления соответствующих документов.

Компенсации членам Совета директоров Общества в течение отчетного года, не выплачивались.

9.6. Сведения о размере и структуре акционерного капитала Общества и конечных бенефициарах Общества

Размер уставного капитала АО «Ульяновскэнерго» составляет 27 668 620,00 руб. и разделен на 20 751 430 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая и 6 917 190 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая.

*Сведения о каждой категории (типе) акций Общества*

*1. Вид: акции именные*

Категория (тип): обыкновенные бездокументарные.

Номинальная стоимость: 1 (один) рубль.

Количество размещенных бумаг: 20 751 430 (Двадцать миллионов семьсот пятьдесят одна тысяча четыреста тридцать) штук.

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации:

1-02-00295-А от 26.10.2006 г.

*2. Вид: акции именные*

Категория (тип): привилегированные типа А бездокументарные

Номинальная стоимость: 1 (один) рубль.

Количество размещенных бумаг: 6 917 190 (Шесть миллионов девятьсот семнадцать тысяч сто девяносто) штук.

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации:

2-02-00295-А от 26.10.2006 г.

АО «Ульяновскэнерго» в соответствии со ст. 75 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 – ФЗ «Об акционерных обществах» выкупило акции у акционеров, предъявивших требования о выкупе акций.

Держателем реестра владельцев именных ценных бумаг АО «Ульяновскэнерго» АО «НРК-Р.О.С.Г.» выкупленные акции 20.02.2021 г зачислены на казначейский лицевой счет АО «Ульяновскэнерго»:

- 185 463 штук привилегированных акций типа А или 2,68118 % от общего количества размещенных привилегированных акций типа А Общества;  
 - 838 366 штук обыкновенных акций или 4,04003 % от общего количества размещенных обыкновенных акций Общества.

Акции с казначейского счета эмитента 3,7003 % от уставного капитала списаны и зачислены на лицевой счет номинального держателя - Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (договор купли - продажи акций АО «Ульяновскэнерго» № 34/164/2022 от 18.02.2022 г.).

Акции, находящихся в перекрестном владении нет.

Депозитарные расписки Обществом не размещались.

*Структура уставного капитала АО «Ульяновскэнерго» по состоянию на 31.12.2022 г.*

№ п/п	Наименование владельца	Количество акций	Доля в уставном капитале (%) / кол-во счетов
1	Физические лица	497 060	1,7965 %, 1122 владельца
2	Юридические лица	6 499 113	23,4891 %, 26 владельцев
3	Номинальные держатели	20 594 502	74,4327 %, 2 держателя
4	Акции в общей долевой собственности	8 625	0,0312 %

5	Ценные бумаги установленных лиц	не	69 320	0,2505 %
Итого			27 668 620	100,000

*Список лиц, на счетах которых зарегистрировано  
свыше 5% акций от уставного капитала по состоянию на 31.12.2022 г.*

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале (%)
Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	Номинальный держатель	74,3785

В течение 2022 года акции Общества на биржевых площадках не котировались.

В соответствии со ст. 6.1 Федерального закона от 07.08.2001 N 115-ФЗ "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма" Общество обязано регулярно, но не реже одного раза в год обновлять информацию о своих бенефициарных владельцах, в связи с чем, Обществом была запрошена данная информация у акционеров, владеющих пятью и более процентами от общего количества выпущенных акций АО «Ульяновскэнерго».

По результатам проведенных мероприятий АО «Ульяновскэнерго» обладает следующей информацией о своих бенефициарных владельцах:

Полное фирменное наименование	Местонахождение юридического лица	Доля участия лица в уставном капитале акционерног о общества	Доля принадлеж ащих лицу обыкновенн ых акций акционерног о общества	Бенефициарный владелец
ООО «Томет» (ОГРН 1026303947680)	445149, Самарская область, Ставропольский р- н, с. Зеленовка, ул. Лесная, 64	24,43	23,77	В соответствии с пп.2 п.1 ст. 7 ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» конечным бенефициаром может быть признан единоличный исполнительный орган. Решением Арбитражного суда Самарской области по делу № А 55 -25451/2020 от 11.03.2021 ООО «Томет» признано несостоятельным (банкротом) и в отношении него открыто конкурсное производство. Конкурсным

<p>ООО «Гоаз-Диоксид» (ОГРН 1026303949220)</p>	<p>445149, Самарская область, Ставропольский р-н, с. Зеленовка, ул. Лесная 64, офис 4</p>	<p>19,95</p>	<p>14,41</p>	<p>управляющим утвержден Селищев Анатолий Юрьевич.</p>
<p>ПАО «Трансаммиак» (ОГРН 1026302004255)</p>	<p>445045, Самарская область, г. Тольятти, ул. Громова, 57</p>	<p>15,21</p>	<p>11,96</p>	<p>В соответствии с пп.2 п.1 ст. 7 ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» конечным бенефициаром может быть признан единственный исполнительный орган. Генеральным директором ООО «Гоаз-Диоксид» является Рушинов Сергей Анатольевич - Единственным учредителем ООО «Гоаз-Диоксид» является ПАО «ТРАЗ».</p>
<p>Акционерное общество «Тольяттихимбанк» (ОГРН 1026300001881)</p>	<p>445009, Самарская область, г. Тольятти, ул. Горького, 96</p>	<p>12,83</p>	<p>16,21</p>	<p>В соответствии с пп.2 п.1 ст. 7 ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» конечным бенефициаром может быть признан единственный исполнительный орган. Председателем правления АО «Тольяттихимбанк» является Зырянов Константин Владимирович. Единственным учредителем АО «Тольяттихимбанк» является Махлай Сергей Владимирович. Решением Арбитражного суда Самарской области от 13.08.2021г. по делу № А55-15192/2021 акционер АО «Тольяттихимбанк» Махлай Сергей</p>

ООО «Корона Тэхен» (ОГРН 1169658137901)	6220026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Куйбышева, стр. 60, офис 16	19,13	25,51	Владимирович, владеющий 100% акций, признан несостоятельным (банкротом) и в отношении него введена процедура реализации имущества гражданина. Финансовым управляющим Махлая С.В. утвержден Егеров Олег Александрович.
				В соответствии с пп.2 п.1 ст. 7 ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» преступным путем, и финансированию терроризма» является генеральный директор ООО «Корона Тэхен» - Гайсин Малик Фавзавиевич.

В соответствии со ст. 3 Федерального закона от 07.08.2001 N 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» бенефициарным владельцем, в целях настоящего Федерального закона, является физическое лицо, которое в конечном счете прямо или косвенно (через третьих лиц) владеет (имеет преобладающее участие более 25 процентов в капитале) клиентом - юридическим лицом либо имеет возможность контролировать действия клиента. На последнюю дату составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров и списка лиц – клиентов номинальных держателей, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров по состоянию на 05.10.2022 г. среди акционеров АО «Ульяновскэнерго» не имеется лиц, владеющих более 25 процентов от уставного капитала Общества.

#### Раздел 10. Справочная информация для акционеров

1. Акционерное общество «Ульяновскэнерго», руководство находится по адресу: г. Ульяновск, пр-т 50-летия ВЛКСМ, д. 23 А.  
Телефон приемной: (8422) 349333, факс: (8422) 349390
2. Банковские реквизиты:  
ИНН/КПП: 7327012462/785150001  
р/с 40702810669020101401  
Наименование кредитной организации: Ульяновское отделение № 8588 ПАО «Сбербанк»  
Местонахождение кредитной организации: 432017, г. Ульяновск, ул. Гончарова, 40 А.  
К/сч: 30101810000000000602  
ИНН: 7707083893
3. Адрес Общества в сети Интернет –www.ulenergo.ru
4. Аудитор – ООО «ФинЭкспертиза»  
Место нахождения: 127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д. 16, стр. 1, этаж 6, помещение I, ком. 29  
ИНН: 7708096662  
ОГРН: 1027739127734  
Тел.: 8(495) 775-22-00, 8 (495) 775-22-01  
Адрес электронной почты: info@finexpertiza.ru

номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ): 12006017998  
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:  
аудитор является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация  
«Содружество».

5. Информация о реестродержателе Общества:

В период до 25.01.2011г. реестродержателем Общества являлось ОАО «Центральный  
Московский Депозитарий»,  
Место нахождения: Москва, Орликов пер., 3, корп. В,  
Почтовый адрес: 105082, Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр.8  
Тел.: (495) 221-13-34, факс: (495) 221-13-833.

Начиная с 26.01.2011 г. реестродержателем является АО «Регистратор Р.О.С.Т.».». 03.12.2018 г. внеочередным Общим собранием акционеров было принято решение о переименовании Общества в Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» (АО «НРК-Р.О.С.Т.»).  
Место нахождения: 107076, Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 5 Б, помещение IX  
ИНН: 7726030449  
ОГРН: 1027739216757

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер: 045-13976-000001

Дата выдачи: 03.12.2002

Дата окончания действия: бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФССФР) России

**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2022 г.

Коды		
0710001	31	12
00103875	31	2022
7327012462	00103875	
35,14	12287	34
384		

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД 2  
по ОКПОФ / ОКФС  
по ОКЕИ

Организация Акционерное общество "Ульяновскэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Торговля электроэнергией

Организационно-правовая форма / форма собственности

Совместная частная и / иностранная собственность

Акционерное общество

Единица измерения: в тыс. рублей

Местонахождение (адрес)

432028, Ульяновская обл., Ульяновск г., 50-летия ВЛКСМ пр-кт, дом № 23А

ДА  НЕТ

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту  ДА  НЕТ  
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора  
Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН

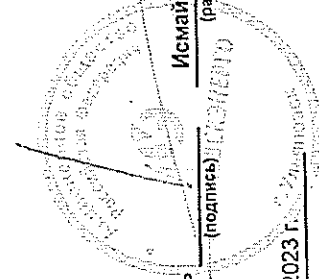
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ОГРН/ОГРНИП

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	324 626	290 396	276 666
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	311 875	281 155	276 666
	Оборудование к установке	11502	1 529	7 416	-
	Строительство объектов основных средств	11503	-	1 825	-
	Право пользования активами	11504	11 222	-	-
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	1 037	-
3	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	371 737	191 168	107 189
	Прочие внеоборотные активы	1190	8 820	7 643	76 795
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11901	8 820	7 643	5 709
	Вложения во внеоборотные активы, не являющиеся объектами ОС	11902	-	-	71 087
	Итого по разделу I	1100	705 183	480 244	460 651
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4	Запасы	1210	18 498	26 735	6 082
	в том числе:				
	Материалы	12101	4 118	4 329	4 251
	Товары	12102	64	741	1 570
	Готовая продукция	12103	-	-	241
	Долгосрочные активы к продаже	12104	14 316	21 665	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	10 439	41	52
5	Дебиторская задолженность	1230	3 162 305	3 409 187	3 565 908
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	24 982	26 111	24 065
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	2 768 693	3 130 255	3 003 711
	Расчеты по налогам и сборам	12303	116	27 227	134 989
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	504	255	181
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12305	335 461	223 283	401 153
	Расходы будущих периодов	12306	2 510	2 036	1 773
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	277 627	283 559	506 460
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	231 669	357 051	161 413
	в том числе:				
	Касса организации	12501	1 099	936	333
	Расчетные счета	12502	230 245	356 115	161 080
	Переводы в пути	12503	345	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	4 325	4 658	4 833
	Итого по разделу II	1200	3 704 883	4 081 241	4 244 726
	<b>БАЛАНС</b>	1600	4 410 066	4 571 485	4 705 377



Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	27 668	27 668	27 668
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	(21 910)	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	20 556	21 844	21 844
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	1 383	1 383	1 383
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	602 936	558 483	566 296
	Итого по разделу III	1300	652 543	587 468	617 191
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5	Заемные средства	1410	659 976	862 593	781 674
	Отложенные налоговые обязательства	1420	8 586	7 615	2 343
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	-	59 817	119 634
	Итого по разделу IV	1400	668 562	930 025	903 651
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5	Заемные средства	1510	1 204 348	1 150 618	1 306 564
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	781 732	796 162	805 301
	Краткосрочные займы	15102	258 627	213 977	407 062
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	163 989	140 479	60 196
	Проценты по краткосрочным займам	15104	-	-	34 005
5	Кредиторская задолженность	1520	1 864 682	1 888 372	1 863 450
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	1 392 159	1 355 229	1 432 077
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	164 125	177 940	112 038
	Расчеты по налогам и сборам	15203	155 367	88 990	45 115
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	14 280	6 522	11 172
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	13 454	10 829	11 228
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206	125 297	248 862	251 790
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	19 931	15 002	14 521
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 088 961	3 053 992	3 184 535
	<b>БАЛАНС</b>	1700	4 410 066	4 571 486	4 705 377



Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись) **Исмаилов Олег Захаридович**  
(расшифровка подписи)

29 марта 2023 г.

**Отчет о финансовых результатах  
за Январь - Декабрь 2022 г.**

Коды		
0710002		
31	12	2022
00103875		
7327012462		
35.14		
12367	34	
384		

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД 2

по ОКOPФ / ОКФС

по ОКЕИ

Организация Акционерное общество "Ульяновскэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности

Торговля электроэнергией

Организационно-правовая форма / форма собственности

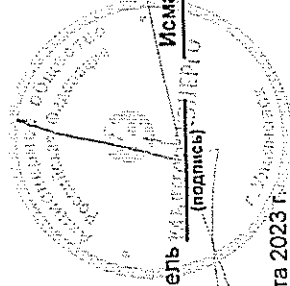
Совместная частная и

Акционерное общество / иностранная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2022 г.	За Январь - Декабрь 2021 г.
	Выручка	2110	15 125 316	15 929 600
6	Себестоимость продаж	2120	(13 733 419)	(14 541 113)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 391 897	1 388 487
6	Коммерческие расходы	2210	(638 462)	(616 071)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	753 435	772 416
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	17 373	7 238
	Проценты к уплате	2330	(100 522)	(100 092)
	Прочие доходы	2340	661 834	172 975
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23401	9 788	4 153
	Доходы, связанные с реализацией ценных бумаг	23402	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23403	625 817	115 394
	Прибыль прошлых лет	23404	2 516	9 279
	Прочие расходы	2350	(1 280 570)	(843 021)
	в том числе:			
	Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23501	(7 676)	(6 578)
	Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	23502	-	-
	Расходы в виде образованных оценочных резервов	23503	(1 102 270)	(646 338)
	Расходы на услуги банков	23504	(2 128)	(2 970)
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23505	(52 266)	(45 012)
	Убытки прошлых лет	23506	(57 276)	(30 143)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	51 550	9 516
	Налог на прибыль	2410	(8 382)	(17 329)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(187 980)	(96 037)
	отложенный налог на прибыль	2412	179 598	78 708
	Прочее	2460	(4)	-
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	43 164	(7 813)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2022 г.	За Январь - Декабрь 2021 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	(1 288)	-
	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	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	41 876	(7 813)
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель Исмаилов Олег Захидович  
(подпись) (расшифровка подписи)

29 марта 2023 г.

Отчет об изменениях капитала  
за Январь - Декабрь 2022 г.

Коды	0710004	форма по ОКВЭД	31	12	2022	по ОКТО	00103875	ИНН	7327012462	по ОКВЭД 2	35.14	по ОКФС / ОКФС	12267	34	384
Организация	Акционерное общество "Ульяновскэнерго"														
Идентификационный номер налогоплательщика															
Вид экономической деятельности	Торговля электроэнергией														
Организационно-правовая форма / форма собственности	Совместная частная и / или иностранная собственность														
Акционерное общество															
Единица измерения:	в тыс. рублей														

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3100	27 668	-	21 844	1 383	566 296	617 191
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	(7 813)	(7 813)
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	(7 813)	(7 813)
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	(21 910)	-	-	-	(21 910)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X			
переоценка имущества	3222	X	X		X		
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X		X		
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-		X		
уменьшение количества акций	3225	-	(21 910)		X		(21 910)
реорганизация юридического лица	3226	-	-		X		
дивиденды	3227	X	X	X			
Изменение добавочного капитала	3230	X	X				X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X			X
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3200	27 668	(21 910)	21 844	1 383	558 483	587 468
За 2022 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	43 164	43 164
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X		43 164	43 164
переоценка имущества	3312	X	X		X		
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X		X		
дополнительный выпуск акций	3314	-	-		X	X	
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-		X		X
реорганизация юридического лица	3316	-	-				
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	21 910	-	-	-	21 910
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X			
переоценка имущества	3322	X	X		X		
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X		X		
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-		X		
уменьшение количества акций	3325	-	21 910		X		21 910
реорганизация юридического лица	3326	-	-				
дивиденды	3327	X	X	X			
Изменение добавочного капитала	3330	X	X				X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X			X
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3300	27 668	-	20 556	1 383	602 936	652 543

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.		Изменения капитала за 2021 г.		На 31 декабря 2021 г.
		за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b> до корректировок в связи с: корректировка учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3400	617 191	36 075	(21 910)	631 356	
	3410	-	(1 479)	-	(1 479)	
	3420	-	(42 409)	-	(42 409)	
	3500	617 191	(7 813)	(21 910)	587 468	
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): до корректировок в связи с: корректировка учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3401	566 296	36 075	-	602 371	
	3411	-	(1 479)	-	(1 479)	
	3421	-	(42 409)	-	(42 409)	
	3501	566 296	(7 813)	-	558 483	
по другим статьям капитала до корректировок в связи с: корректировка учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3402	-	-	-	-	
	3412	-	-	-	-	
	3422	-	-	-	-	
	3502	-	-	-	-	

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

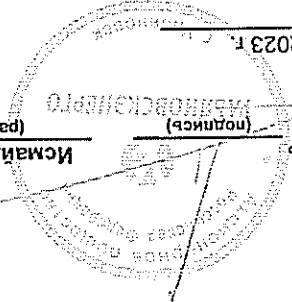
Чистые активы		Чистые активы	
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	3600	652 543	587 468
			617 191

3. Чистые активы

2021

Руководитель: Исмаилов Олег Захидович  
 (подпись)  
 (расшифровка подписи)

29 марта 2023 г.



**Отчет о движении денежных средств**  
за Январь - Декабрь 2022 г.

Коды		
0710006		
31	12	2022
00103875		
7327012462		
по		
35.14		
12267	34	
384		

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД 2

по ОКПОФ / ОКФС

по ОКЕИ

Организация Акционерное общество "Ульяновскэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности

Торговля электроэнергией

Организационно-правовая форма / форма собственности

Совместная частная и

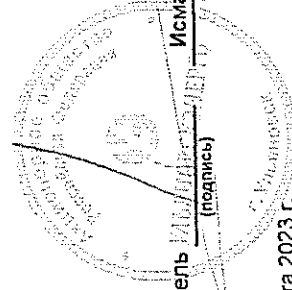
Акционерное общество / иностранная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

Наименование показателя	Код	31 Январь - Декабрь 2022 г.	31 Январь - Декабрь 2021 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	14 151 155	14 479 097
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	14 042 610	14 355 351
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 727	1 676
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
возврат налога на прибыль	4114	-	-
прочие поступления	4119	106 818	122 070
Платежи - всего	4120	(13 980 605)	(14 073 176)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(13 101 872)	(13 410 516)
в связи с оплатой труда работников	4122	(477 387)	(468 262)
процентов по договорным обязательствам	4123	(50 846)	(25 941)
налога на прибыль организаций	4124	(86 382)	(10 820)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(264 118)	(157 637)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	170 550	405 921
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	32 933	11 066
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	6 430	90
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	9 085	3 757
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	17 418	7 219
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(50 562)	(23 182)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(50 562)	(23 182)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(17 629)	(12 116)



Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2022 г.	За Январь - Декабрь 2021 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения Долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(278 283)	(198 167)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	(19 645)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(278 283)	(178 522)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(278 283)	(198 167)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(125 362)	195 638
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	357 051	161 413
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	231 689	357 051
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



Руководитель Исмаилов Олег Захарович  
(подпись) (расшифровка подписи)

29 марта 2023 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			Введено	Выбыло	Первоначальная стоимость	Убыток от переоценки	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Убыток от переоценки
Нематериальные активы - всего	5100	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
В том числе:	5101	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Всего	5120	-	-	-
В том числе:	5121	-	-	-

Наименование показателя		Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Всего		5130	-	-	-
в том числе:		5131	-	-	-

### 1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

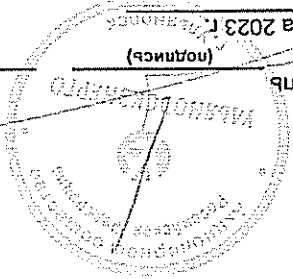
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период		Всего	на конец периода
			первоначальная стоимость, часть списанной стоимости, на расходы	Поступило	первоначальная стоимость, часть списанной стоимости, на расходы	Вывыло		
НИОКР - всего	5140	за 2022 г.	-	-	-	-	-	
	5150	за 2021 г.	-	-	-	-	-	
в том числе:	5141	за 2022 г.	-	-	-	-	-	
	5151	за 2021 г.	-	-	-	-	-	

### 1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР		
Затраты по незаконным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2022 г.	-	-	-	-	
	5170	за 2021 г.	-	-	-	-	
В том числе:							
Незаконные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5161	за 2022 г.	-	-	-	-	
	5171	за 2021 г.	-	-	-	-	
Незаконные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2022 г.	-	-	-	-	
	5190	за 2021 г.	-	-	-	-	
В том числе:							
	5181	за 2022 г.	-	-	-	-	
	5191	за 2021 г.	-	-	-	-	

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконные операции по приобретению нематериальных активов

Руководитель  
Исмаилов Олег  
Захидович  
(подпись)  
29 марта 2023 г.  
(расшифровка подписи)



2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
Здания	5203	за 2022 г.	327 614	(91 599)	276	-	-	-	-	327 890	(102 120)
Земельные участки	5202	за 2022 г.	17 458	-	-	-	-	-	-	17 458	-
Офисное оборудование	5201	за 2022 г.	15 719	(8 576)	2 099	(158)	158	(1 567)	-	15 719	(8 576)
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5210	за 2022 г.	404 601	(123 446)	53 128	(150)	158	(22 408)	-	404 601	(145 696)
Транспортные средства	5204	за 2022 г.	34 726	(32 408)	3 620	(843)	843	9 174	-	34 726	(22 391)
Сооружения	5205	за 2022 г.	551	(291)	141	-	-	(45)	-	551	(291)
Машин и оборудование (кроме офисного)	5206	за 2022 г.	5 118	(363)	50 612	-	-	(4 652)	-	5 118	(363)
Производственные и хозяйственные инвентаря	5217	за 2022 г.	2 970	(2 496)	-	-	2 332	(62)	-	2 970	(226)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5230	за 2022 г.	1 204	(127)	-	-	-	-	-	1 204	(167)
Здания в том числе:	5221	за 2022 г.	1 204	(167)	-	-	-	-	-	1 204	(167)

Наименование показателя	Код	за 2022 г.	за 2021 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 124	587
в том числе:			
Интеллектуальная система учета электрической энергии по г. Ульяновск и г. Димитровград	5261	848	-
Реконструкция котельной: р.п. Старая Кулатка, ул. Понерская, д.10А	5262	276	-
Система охранной и пожарной сигнализации г. Барыш, ул. Радищева, 88	5263	27	414
Система хранения данных DELL	5264	-	113
Сетевая система видеонаблюдения ул.Ичана	5265	-	13
ОПС административного здания (пр-т 50-летия ВКМ, 23а)	5266	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-

**2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации**

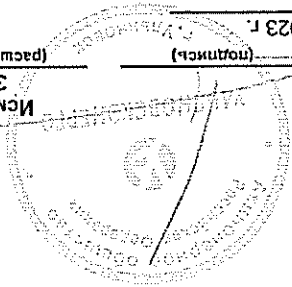
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	списано	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2022 г.	9 241	66 638	(64 350)	1 529
	5250	за 2021 г.	-	23 538	(14 297)	9 241
в том числе:						
Строительство объектов основных средств	5241	за 2022 г.	1 825	13 765	(15 590)	-
	5251	за 2021 г.	-	1 972	(147)	1 825
Приобретение объектов основных средств	5242	за 2022 г.	-	13 446	(13 446)	-
	5252	за 2021 г.	-	8 876	(8 876)	-
Оборудование к установке	5243	за 2022 г.	7 416	29 427	(35 314)	1 529
	5253	за 2021 г.	-	12 690	(5 274)	7 416

**2.2. Незавершенные капитальные вложения**

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	11 222	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	1 568	7 089	8 033
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств	5286	-	-	-
(залог и др.)	5287	-	-	-

Руководитель  
**Исмаилов Олег Захидович**  
 (подпись)  
 29 марта 2023 г.  
 (расшифровка подписи)

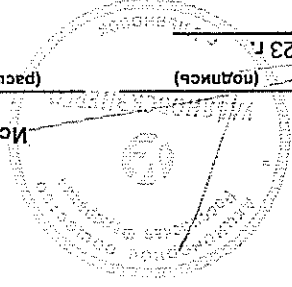


3. Финансовые вложения  
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка	выбыло (погашено)	начисление процентов (включая доведенную первоначальную стоимость до номинальной)	рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2022 г.	5	(5)	-	-	5	(5)	
	5311	за 2021 г.	5	(5)	-	-	5	(5)	
в том числе: Акции	5302	за 2022 г.	5	(5)	-	-	5	(5)	
	5312	за 2021 г.	5	(5)	-	-	5	(5)	
Краткосрочные - всего	5305	за 2022 г.	561 059	(277 500)	1 744	(7 676)	555 127	(277 500)	
	5315	за 2021 г.	561 960	(55 500)	1 887	(2 788)	561 059	(277 500)	
в том числе: Дебиторская задолженность	5306	за 2022 г.	561 059	(277 500)	1 744	(7 676)	555 127	(277 500)	
	5316	за 2021 г.	561 960	(55 500)	1 887	(2 788)	561 059	(277 500)	
Финансовых вложений - всего	5300	за 2022 г.	561 064	(277 505)	1 744	(7 676)	555 132	(277 505)	
	5310	за 2021 г.	561 965	(55 505)	1 887	(2 788)	561 064	(277 505)	



Руководитель \_\_\_\_\_  
 Исмаилов Олег \_\_\_\_\_  
 (подпись)  
 (расшифровка подписи)  
 -29 марта 2023 г.

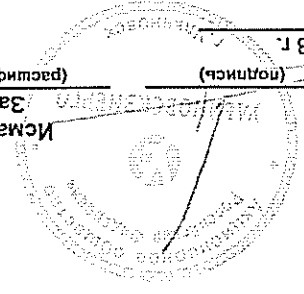


Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения	5321	-	-	-
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-
в том числе:				
5326	-	-	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений



Руководитель \_\_\_\_\_  
 (подпись)  
 Исмаилов Олег Захидович  
 (расшифровка подписи)  
 29 марта 2023 г.



Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
	5446	-	-	-

**4.2. Запасы в залоге**

5. Дебиторская и кредиторская задолженность  
 5.1. Начиная и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	по условиям договора		в результате операций по сделке, операции)	в результате операций по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	Изменения за период		Выбыло	поступление	на начало года
			учтенная величина резерва по условиям договора	учтенная величина резерва по условиям договора							на конец периода	на начало года			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2022 г.	5 549 013	(2 139 816)	5 368 597	(1 802 691)	2 022 741	2 024 403	625 817	(1 999 876)	(33 745)	-	-	-	(3 037 052)
	5530	за 2021 г.	5 549 013	(2 139 816)	5 368 597	(1 802 691)	2 022 741	115 394	(1 957 719)	(30 867)	(1 716 479)	-	-	-	(2 139 816)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2022 г.	3 955 121	(824 866)	1 999 882	(917 980)	1 999 506	1 999 882	(1 917 980)	(30 867)	(610 809)	-	-	-	(1 238 350)
	5531	за 2021 г.	3 955 010	(691 299)	1 959 506	(1 699 395)	1 959 506	1 999 882	(1 699 395)	(30 867)	(610 809)	-	-	-	(624 866)
Авансы выданные	5512	за 2022 г.	26 111	-	1 813	(2 942)	3 421	24 065	(1 375)	-	-	-	-	-	24 982
	5532	за 2021 г.	24 065	-	3 421	(1 375)	2 942	26 111	(1 375)	-	-	-	-	-	26 111
Прочая	5513	за 2022 г.	29 548	-	2 942	(28 721)	2 942	29 548	(28 721)	-	-	-	-	-	3 169
	5533	за 2021 г.	136 977	-	29 548	(136 977)	2 942	29 548	(136 977)	-	-	-	-	-	29 548
Прочие дебиторы и кредиторы	5514	за 2022 г.	1 538 233	(1 314 950)	625 817	(50 253)	30 266	625 817	(119 972)	(1 104 670)	-	-	-	-	(1 798 702)
	5534	за 2021 г.	1 512 546	(1 111 392)	115 394	(119 972)	30 266	625 817	(119 972)	(1 104 670)	-	-	-	-	(1 314 950)
Итого	5500	за 2022 г.	5 549 013	(2 139 816)	2 024 403	(1 999 876)	2 024 403	625 817	(1 999 876)	(33 745)	(1 715 479)	-	-	-	(3 037 052)
	5520	за 2021 г.	5 368 597	(1 802 691)	2 022 741	(1 802 691)	2 022 741	115 394	(1 957 719)	(30 867)	(1 715 479)	-	-	-	(2 139 816)

**5.2. Просроченная дебиторская задолженность**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.		Учтенная по условиям договора	Учтенная по балансовой стоимости	Учтенная по балансовой стоимости	Учтенная по условиям договора
		в том числе:	всего	в том числе:	всего				
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	2 566 761	1 328 411	2 483 234	1 658 367	2 358 554	1 667 255	1 667 255	1 667 255
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	23 385	23 385	22 856	22 856	22 973	22 973	22 973	22 973
прочая	5543	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5544	2 123 831	1 328 411	2 123 831	1 658 367	1 485 824	1 667 255	1 667 255	1 667 255

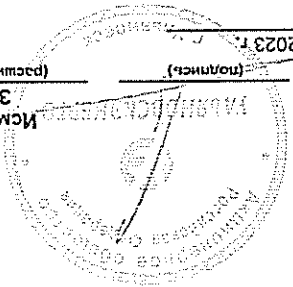
**5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности**

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, проценты, штрафы и прочие начисления)		принитающиеся новые начисления		погашение		Итого
				в том числе:	всего	в том числе:	всего	в том числе:	всего	
Долгосрочная кредиторская задолженность	5551	за 2022 г.	922 410	-	-	-	-	-	-	922 410
		за 2021 г.	901 308	-	-	-	-	-	-	901 308
в том числе:										
кредиты	5552	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2022 г.	862 593	-	-	-	-	-	-	862 593
		за 2021 г.	781 674	-	-	-	-	-	-	781 674
прочая	5554	за 2022 г.	59 817	-	-	-	-	-	-	59 817
		за 2021 г.	119 634	-	-	-	-	-	-	119 634
краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2022 г.	3 038 990	-	-	-	-	-	-	3 038 990
		за 2021 г.	1 763 881	-	-	-	-	-	-	1 763 881
в том числе:										
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2022 г.	1 355 229	1 392 078	-	(1 355 145)	-	(3)	-	1 392 159
		за 2021 г.	1 432 077	1 351 190	(1 428 010)	-	(28)	-	-	1 355 229
авансы полученные	5562	за 2022 г.	177 940	140 195	(152 924)	(1 086)	-	-	-	164 126
		за 2021 г.	112 038	174 651	(107 989)	(760)	-	-	-	177 940
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2022 г.	95 512	169 647	(95 512)	-	-	-	-	169 647
		за 2021 г.	56 287	95 512	(66 287)	-	-	-	-	95 512
кредиты	5564	за 2022 г.	865 497	80 283	(69 832)	-	-	-	-	945 721
		за 2021 г.	665 497	80 283	(9 139)	-	-	-	-	936 641
займы	5565	за 2022 г.	213 977	17 953	(175 320)	-	-	-	-	258 627
		за 2021 г.	441 067	19 809	(165 980)	-	-	-	-	213 977
прочая	5566	за 2022 г.	10 829	13 454	(10 829)	-	-	-	-	13 454
		за 2021 г.	11 258	10 829	(11 258)	-	-	-	-	10 829
прочие дебиторы и кредиторы	5567	за 2022 г.	248 662	48 507	(284 121)	(34)	-	-	-	125 297
		за 2021 г.	251 790	33 922	(141 277)	(402)	-	-	-	248 662
Итого	5570	за 2022 г.	3 961 400	1 666 104	(2 143 683)	(1 123)	-	-	-	3 729 006
		за 2021 г.	4 071 322	1 666 104	(1 919 940)	(1 190)	-	-	-	3 961 400

20

Руководитель \_\_\_\_\_  
 (подпись) \_\_\_\_\_  
 Исмаилов Олег  
 (расшифровка подписи)

29 марта 2023 г.



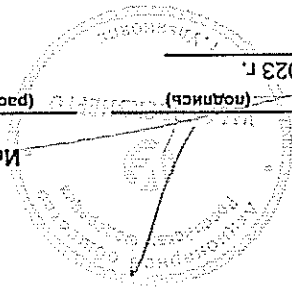
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Всего	5590	257 862	159 508	203 519
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	130 743	6 430	20 931
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	87 130	7 631	21 426
прочие дебиторы и кредиторы	5593	39 989	145 447	161 162

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

**6. Затраты на производство**

Наименование показателя	Код	за 2022 г.	за 2021 г.
Материальные затраты	5610	13 750 059	14 582 010
Расходы на оплату труда	5620	376 793	357 727
Отчисления на социальные нужды	5630	108 227	97 540
Амортизация	5640	23 206	13 874
Прочие затраты	5650	113 596	106 033
Итого по элементам	5660	14 371 881	15 157 184
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	14 371 881	15 157 184

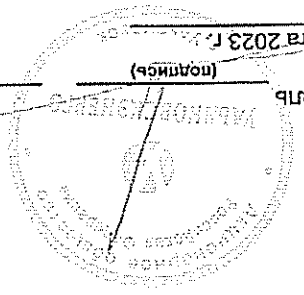
Руководитель \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_ (подпись)  
 Исмаилов Олег  
 \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)  
 29 марта 2023 г.



32

52

Руководитель  
Исмаилов Олег  
Захидович  
(подпись)  
29 марта 2023 г.  
(расшифровка подписи)



7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Описано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	15 002	45 676	(40 747)	-	19 931
Резерв на оплату отпусков	5701	15 002	45 676	(40 747)	-	19 931
в том числе:						
Резерв на оплату отпусков						

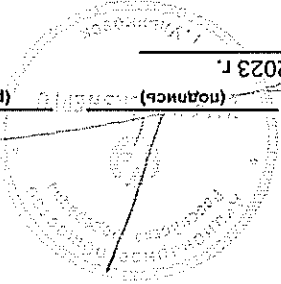


Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

**8. Обеспечения обязательств**

04

Руководитель \_\_\_\_\_  
 29 марта 2023 г.  
 (подпись) \_\_\_\_\_  
 (расшифровка подписи) **Захидович Исмаилов Олег**

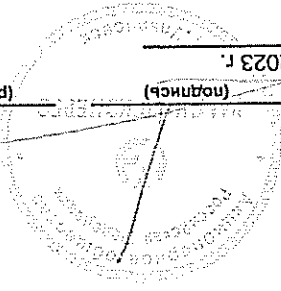


9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код		за 2022 г.		за 2021 г.	
Получено бюджетных средств - всего		5900		-		-	
в том числе:		5901		-		-	
на текущие расходы		5905		-		-	
на вложения во внеоборотные активы				На начало года		Получено за год	
				Возвращено за год		На конец года	
Бюджетные кредиты - всего		5910		-		-	
за 2022 г.		5910		-		-	
за 2021 г.		5920		-		-	
в том числе:		5911		-		-	
за 2022 г.		5921		-		-	
за 2021 г.							

15

Руководитель \_\_\_\_\_  
 (подпись)  
 Исмаилов Олег Захидович  
 (расшифровка подписи)  
 29 марта 2023 г.





127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д. 16, стр. 1  
тел.: +7 (495) 775-22-00  
почтовый адрес: 127473, г. Москва, а/я 31

e-mail: [info@finexpertiza.ru](mailto:info@finexpertiza.ru) | [www.finexpertiza.ru](http://www.finexpertiza.ru)

# АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности  
Акционерного общества  
«Ульяновскэнерго»  
за 2022 год

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

Акционерам АО «Ульяновскэнерго»

### **МНЕНИЕ**

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Ульяновскэнерго» (АО «Ульяновскэнерго», далее по тексту – «Общество», ОГРН 1027301482526, 432028, Ульяновская область, г. Ульяновск, проспект 50-летия ВЛКСМ д. 23А), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года;
- отчета о финансовых результатах за 2022 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2022 год;
  - 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 (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) 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 раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу 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 независимости 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.

### **ВАЖНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА**

Мы обращаем внимание на пункт 1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год, где указано, что прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, датированная 10 марта 2023 года, является исправленной и заменяет годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность от 29 марта 2023 года. Основанием для пересмотра является некорректное раскрытие информации по связанным сторонам АО «Ульяновскэнерго». Мы не выражаем модифицированное мнение в связи с этим вопросом.

### **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ЛИЦ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ, ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ**

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие воздействия недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества 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 Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

## **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске 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.

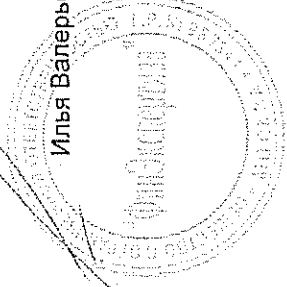
В рамках проведения аудита в соответствии с МСА мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) 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 основой для выражения нашего мнения. Риск обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск обнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- 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 Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Общества, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством Общества 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 Общества 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 (финансовой) 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 Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, 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.

Лицо, действующее от имени аудиторской организации на основании доверенности № ОБ/10722/23-ФЗ-35 от 01 июля 2022 г. сроком до 30 июня 2023 г. руководитель аудита, по результатам которого выдано аудиторское заключение, (ОРНЗ 22006036416)



Илья Валерьевич Красильников

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,

ОГРН 1027739127734,

127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, этаж 6, помещение I, комната 29,

член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),

ОРНЗ 12006017998

*И. Валерьевич Красильников*  
2023 г.

Отчет Генерального директора АО "Ульяновскэнерго" о закупочной деятельности за 2022 г.

№пер закупки	Наименование закупочной продукции	Плановая / исполненная закупка	Вид закупки	Способ закупки		План	Факт	Планируемая цена лота, руб. без НДС	Итоговая стоимость лота, руб. без НДС	Контрагент	Номер и дата протокола	Комментарий
				4	5							
1	Поставка марок и конвертов АО "Почта России"	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	2 901 781,00	2 901 781,00	2 901 781,00	АО "Почта России"	19/0136 от 02.01.2022 г.		
2	Поставка расходных материалов и комплектующих для ортезов и вычислительной техники	плановая	регламентированная	Запрос котировок в электронной форме мало и среднее предпринимательства)	Запрос котировок в электронной форме мало и среднее предпринимательства)	499 953,33	499 953,33	476 490,00	ООО "Апро"	24/0142 от 25.01.2022 г.		
3	Поставка расходных материалов и комплектующих для ортезов и вычислительной техники	плановая	регламентированная	Запрос котировок в электронной форме мало и среднее предпринимательства)	Запрос котировок в электронной форме мало и среднее предпринимательства)	499 983,33	499 983,33	495 100,00	ООО "Апро"	24/0145 от 28.06.2022 г.		
4	Предоставление услуг истинной телефонной связи и сети передачи данных	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	1 729 300,00	1 729 300,00	1 729 300,00	ПАО "Ростелеком"	19/0137 от 02.01.2022 г.		
5	Услуги АО "Почта России" по сбору платежей с населения	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	12 750 469,00	12 750 469,00	12 750 469,00	АО "Почта России"	19/0138 от 02.01.2022 г.		
6	Услуги ООО "Айти Групп" по сбору платежей с населения	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	36 103 321,00	36 103 321,00	36 103 321,00	ООО "Айти Групп"	19/0139 от 02.01.2022 г.		
7	Услуги ООО "Смартобайт" по сбору платежей с населения	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	1 693 532,00	1 693 532,00	1 693 532,00	ООО "Смартобайт"	19/0140 от 02.01.2022 г.		
8	Услуги ПАО Сбербанк по сбору платежей с населения	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	15 874 375,00	15 874 375,00	15 874 375,00	ПАО Сбербанк	19/0141 от 02.01.2022 г.		
9	Аудит информационной безопасности (сервис)	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	5 564 945,00	5 564 945,00	5 564 945,00	ООО "Безопасная информационная зона"	19/0144 от 18.03.2022 г.		
10	Поставка серверного оборудования (сервер)	плановая	регламентированная	Запрос котировок в электронной форме	Запрос котировок в электронной форме	2 100 000,00	2 100 000,00	1 623 300,00	АО Центр Компьютерных Технологий "МАИ"	24/0149 от 08.09.2022 г.		
11	Поставка ортезов (МФУ и принтеры)	плановая	регламентированная	Запрос котировок в электронной форме (закупка у субъектов мало и среднего предпринимательства)	Запрос котировок в электронной форме (закупка у субъектов мало и среднего предпринимательства)	1 625 263,89	1 625 263,89	1 625 200,00	ООО "Апро"	24/0143 от 21.03.2022 г.		
12.1	Приобретение и внедрение программного обеспечения "ComptiqGate PRO" (почтовый сервер). Лот 1: Приобретение ПО	плановая	регламентированная	Открытый конкурс в электронной форме	Открытый конкурс в электронной форме	3 100 000,00	3 100 000,00				Закупка перенесена на 2023 г., в связи с отсутствием финансирования	
12.2	Приобретение и внедрение программного обеспечения "ComptiqGate PRO" (почтовый сервер). Лот 2: Внедрение ПО	плановая	регламентированная	Открытый конкурс в электронной форме	Открытый конкурс в электронной форме	1 400 000,00	1 400 000,00				Закупка перенесена на 2023 г., в связи с отсутствием финансирования	
13	Приобретение программного обеспечения для защиты персональных данных	плановая	регламентированная	Запрос котировок в электронной форме	Запрос котировок в электронной форме	2 553 662,50	2 553 662,50	2 377 462,50	АО "СОФТЛАНД ТРЕЙД"	24/0151 от 15.11.2022 г.		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
14	Выполнение работ по внедрению программного обеспечения (внедрение конструктора ИС "Бухгалтерия предприятия 8", ИС "Зарплата и управление персоналом 8")	плановая	рекламируемая	Открытый конкурс в электронной форме (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	Открытый конкурс в электронной форме (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	7 490 339,00	6 195 000,00	ООО "Программы технологий"	19/0148 от 05.09.2022 г.		
15	Организация коммерческого учета электроэнергии в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ.	плановая	рекламируемая	Открытый конкурс в электронной форме (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	Открытый конкурс в электронной форме (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	24 003 300,00	20 889 600,00	ООО "ВИБЭНТ-СК"	19/0146 от 13.07.2022 г.		
16	Организация коммерческого учета электроэнергии в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ.	плановая	рекламируемая	Запрос котировок в электронной форме (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	Запрос котировок в электронной форме (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	1 500 000,00			Закупка не проводилась, в связи с увеличением начальной (максимальной) цены контракта.		
17	Линия автотранспорта	плановая	рекламируемая	Открытый конкурс в электронной форме	Открытый конкурс в электронной форме	15 267 606,00	13 831 160,00	ООО "ПТК-мэнинг"	2 от 15.12.2022 г.		
18	Услуги добровольного медицинского страхования	плановая	рекламируемая	Открытый конкурс в электронной форме	Открытый конкурс в электронной форме	3 900 000,00	2 418 000,00	Страховое акционерное общество "ВСК"	19/0147 от 30.08.2022 г.		
19	Ремонт зданий и сооружений	плановая	рекламируемая	Запрос предложений в электронной форме (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	Запрос предложений в электронной форме (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	3 062 500,00	2 999 617,08	ООО СТММ "Ульяновская"	19/0150 от 27.09.2022 г.		
<b>Корректировка 4 квартала 2022 года под потребность 2023 года</b>											
20	Поставка горюче-смазочных материалов (бензин)	плановая	рекламируемая	Открытый конкурс	Открытый конкурс	6 280 177,00	5 624 268,60	ООО "РН-Карт"	19/0152 от 29.12.2022 г.		
21	Поставка бумаги листов для офисной техники	плановая	рекламируемая	Запрос котировок в электронной форме (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	Запрос котировок в электронной форме (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	1 758 466,00	1 567 929,45	ООО "ПрофиМаркет"	19/0153 от 23.12.2022 г.		
22	Оказание услуг по печати счетов	плановая	рекламируемая	Открытый конкурс в электронной форме (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)		9 912 000,00			Закупка перенесена на 2023 г., в связи с пересмотром порядка печати и доставки платежных документов		
23	Поставка марок и конвертов АО "Почта России"	плановая	рекламируемая	Едиственный источник	Едиственный источник	3 076 617,00	3 076 617,00	АО "Почта России"	19/0156 от 27.12.2022 г.		
24	Предоставление услуг местной телефонной связи и сети передачи данных	плановая	рекламируемая	Едиственный источник	Едиственный источник	1 611 400,00	1 611 400,00	ПАО "Ростелеком"	19/0154 от 27.12.2022 г.		
25	Услуги ПАО Сбербанк по сбору платежей с населения	плановая	рекламируемая	Едиственный источник	Едиственный источник	12 850 842,00	12 850 842,00	ПАО Сбербанк	19/0155 от 27.12.2022 г.		
Итого:						179 109 833,05	154 279 709,63				

Согласно отчету генерального директора за 2022 г., общий объем закупок товарно-материальных ценностей, работ и услуг проведен в объеме 154 279 709,63 руб. без НДС, в количестве 22 шт.

Генеральный директор АО "Ульяновскэнерго" О.З. Исмаилов