

Утвержден
Общим собранием акционеров
АО «Ульяновскэнерго»
(Протокол № 2/2022 от «20» мая 2022 г.)
Председатель Общего собрания акционеров

С.Р. Момцелидзе

Предварительно утвержден:
Советом директоров АО «Ульяновскэнерго»
(Протокол № 5 от «31» марта 2022 г.)
Председатель Совета директоров

С.Р. Момцелидзе

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Акционерного общества

«Ульяновскэнерго»

по результатам работы за 2021 год

Генеральный директор АО «Ульяновскэнерго» О.З. Исмаилов

Главный бухгалтер АО «Ульяновскэнерго» Д.И. Богоявленский



СОДЕРЖАНИЕ

№ раздела	Наименование	Стр.
1	Обращение к акционерам председателя Совета директоров и генерального директора Общества	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	8
1.4	Задачи, стоящие перед Обществом в следующем году (краткий обзор)	8
2	Положение Общества в отрасли	9
2.1	Географическое положение	9
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)	10
2.4	Основные показатели производственной и финансово-хозяйственной деятельности за 2021 год (основные производственные показатели, исполнение показателей бизнес-плана, финансовый результат)	12
2.5	Организационная структура Общества	14
2.6	Конкурентное окружение (основные существующие и предполагаемые конкуренты Общества, перечень факторов конкурентоспособности общества)	15
3	Перспективы и приоритетные направления развития Общества	19
3.1	Перспективы развития Общества	19
3.2	Стратегические цели и приоритетные направления развития Общества	20
4	Отчет Совета директоров Общества о результатах развития акционерного Общества по приоритетным направлениям его деятельности	21
4.1	Основные производственные показатели	21
4.1.1	Динамика объемов покупки электроэнергии и мощности на ОРЭМ за последние три года	21
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 абонетской задолженности в зоне ГП	25
4.1.4	Динамика изменения тарифов на электроэнергию по датам введения тарифов за последние три года	27
4.2	Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества	29
4.2.1	Основные положения учетной политики Общества	29
4.2.2	Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения Общества	32

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	36
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	39
4.3.1	Непрофильные финансовые вложения	41
4.4	Развитие сети связи Общества и Internet-технологий	41
4.5	Закупочная деятельность	43
4.5.1	Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно «Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд Общества»	43
4.5.2	Годовой отчет о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок	44
4.6	Кадровая и социальная политика	45
4.6.1	Структура работающих по категориям, возрастной состав работающих, качественный состав работников	45
4.6.2	Ротация кадров	48
4.6.3	Охрана труда (в т.ч. программа пенсионного обеспечения)	49
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	53
6	Распределение прибыли и дивидендная политика	53
6.1	Основные принципы дивидендной политики	53
6.2	История дивидендных выплат за последние три года, причины неполной выплаты дивидендов	54
7	Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	54
7.1	Отраслевые риски (описывается влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на деятельность Общества)	54
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)	56
7.4	Правовые риски (описываются риски, связанные с изменением законодательства)	57
7.5	Риски, связанные с деятельностью Общества (описываются риски, свойственные исключительно Обществу или связанные с осуществляемой Обществом основной хозяйственной деятельностью)	60
8	Информация о сделках, признаваемых крупными сделками; информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	61
8.1	Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок,	61

	признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками	
8.2	Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность	61
9	Корпоративное управление	61
9.1	Принципы. Документы	61
9.2	Состав Совета директоров Общества	64
9.3	Комитеты Совета директоров	68
9.4	Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества	68
9.5	Критерии определения и общий размер вознаграждения, выплаченного в течение отчетного года	68
9.6	Сведения о размере и структуре акционерного капитала Общества и конечных бенефициарах Общества	69
10	Справочная информация для акционеров	73
Приложения		
1	Годовая бухгалтерская отчетность Общества	
2	Отчет о закупочной деятельности за 2021 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 2021 году АО «Ульяновскэнерго» продолжило 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 собираемости денежных средств за реализованную электроэнергию на розничном рынке в рамках деятельности гарантирующего поставщика составил 98,5%;
- маржинальный доход от реализации электроэнергии в зоне деятельности гарантирующего поставщика составил 1 392 320,7 тыс. руб.;
- лимит собственных затрат составил 615 221,8 тыс. руб.;
- лимит расходов из прибыли составил 135 913,8 тыс. руб.

По данным бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2021 величина дебиторской задолженности АО «Ульяновскэнерго» составила 3 409 197 тыс. руб.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в 2021 году чистая прибыль АО «Ульяновскэнерго» составила 36 075 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 пандемии и ряда других негативных явлений в экономике и обществе, в условиях возросшей конкуренции и ухода крупных потребителей на оптовый рынок и к другим сбытовым компаниям, в зоне действия ГП объём полезного отпуска Обществом электрической энергии в 2021 году увеличился на 3,8%;

2) осуществлена работа по сохранению объёма полезного отпуска электрической энергии вне зоны деятельности ГП. В результате, объём полезного отпуска электрической энергии за 2021 год вырос на 3,5%;

3) вопреки низкой платежной 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 платежной дисциплины проводилась работа по введению ограничительных мероприятий, претензионно-исковая работа, применялись штрафные санкции (пени) в отношении потребителей, не исполняющих свои обязанности по оплате. В результате проведенной работы как в зоне, так и вне зоны деятельности ГП выполнение основного планового показателя финансово-хозяйственной

деятельности – собираемость денежных средств за реализованную электроэнергию - в целом по предприятию составила 98,6 %;

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 2,3 % и составило 599 864 шт. Количество договоров с юридическими лицами увеличилось на 0,2 % и составило 13 602 шт.

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

– проведена модернизация центров обслуживания клиентов, оборудованных в соответствии со стандартами обслуживания клиентов, вызванное постоянным ростом числа потребителей собственников помещений в МКД, переходящих на прямые расчёты с ресурсоснабжающими организациями в случаях:

- при принятии общим собранием собственников помещений в МКД решения, предусмотренного п. 4.4 части 2 статьи 44 ЖК РФ;
- при прекращении заключенного между организацией, осуществляющей управление многоквартирным домом, и ресурсоснабжающей организацией договора электроснабжения вследствие одностороннего отказа ресурсоснабжающей организации от исполнения договора;
- если между собственниками помещений в МКД и ресурсоснабжающей организацией заключен договор на основании решения общего собрания собственников помещений о сохранении порядка предоставления коммунальных услуг и расчетов за коммунальные услуги при изменении способа управления многоквартирным домом или о выборе управляющей организации.

Динамика роста количества МКД, граждане-потребители которых приняли решение перейти на прямые расчеты за потребленную электрическую энергию с АО «Ульяновскэнерго»:



– осуществлены мероприятия по исполнению законодательства РФ в области обеспечения коммерческого учёта электрической энергии собственников и пользователей помещений в МКД:

- установлено (заменено) собственными силами и силами подрядной

организации 13 381 шт. индивидуальных приборов учета электрической энергии, в том числе интеллектуальных – 71 шт.;

- установлено (заменено) собственными силами 1 070 шт. общедомовых приборов учета электрической энергии, в том числе интеллектуальных – 968 шт.;
- установлено (заменено) собственными силами 1 480 шт. трансформаторов тока;
- проведена конкурсная процедура и заключен договор на выполнение работ по проектированию и монтажу беспроводной сети приема-передающих базовых станций в целях организации коммерческого учета электрической энергии (мощности). В рамках договора выполнены работы по проектированию беспроводной сети приема-передающих базовых станций в зоне деятельности гарантирующего поставщика;
- закуплено необходимое серверное оборудование для создания интеллектуальной системы учета электрической энергии;
- организована и осуществляется работа по документальному оформлению процедур допуска к эксплуатации и приема-передачи в эксплуатацию общедомовых, квартирных и прочих приборов учета электроэнергии в МКД, вводимых в эксплуатацию после осуществления строительства. За 2021 год приняты в эксплуатацию приборы учета электроэнергии, установленные в сорока вновь построенных МКД:

- квартирные и прочие (бытовые и нежилые помещения) приборы учета – 3 929 шт., из них интеллектуальные – 1 094 шт.;

- общедомовые приборы учета – 156 шт., из них интеллектуальные – 37 шт.;

- трансформаторы тока – 258 шт.;

- проводилась работа по модернизации личного кабинета физического лица, отвечающего всем необходимым требованиям законодательства.

7) внедрена система автоматической рассылки счетов за потребленную электрическую энергию на электронную почту граждан-потребителей;

8) организовано взаимодействие с сетевыми организациями в области электронного документооборота, что существенно облегчило потребителям процедуру заключения договоров на новое технологическое присоединение;

9) с целью получения дополнительных доходов осуществлялась деятельность по реализации товаров и услуг населению и юридическим лицам, способствующая обеспечению финансовой устойчивости компании. В 2021 году объем прочих доходов по данному направлению составил 6 млн. руб.

10) 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 2021 года состоялось 26 заседаний Совета директоров Общества, на которых рассмотрены 77 вопросов.

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

Первоочередная задача, которую предстоит решать Обществу в 2022 году и в ближайшие годы – принятие мер, направленных на повышение устойчивости финансового состояния компании в условиях повышенной геополитической и экономической нестабильности.

Ряд конкретных задач, в том числе вытекающих из главной задачи:

- 1) удержание и укрепление позиций на региональном розничном рынке электрической энергии (мощности), приложение усилий по продолжению выхода на рынки сбыта соседних регионов, проведение мероприятий по повышению конкурентоспособности Общества;
- 2) развитие клиентоориентированности бизнеса, максимально полное удовлетворение ожиданий и потребностей клиентов, повышение качества их обслуживания. Реализация и поддержание высоких стандартов обслуживания;
- 3) поддержание позитивного имиджа и высокой деловой репутации компании;
- 4) 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;
- 5) сохранение и увеличение объема полезного отпуска, сокращение издержек и дальнейшее повышение производительности труда;
- 6) поиск новых и развитие существующих источников получения доходов за счет диверсификации бизнеса, расширения спектра оказываемых дополнительных услуг, увеличения объемов их реализации;
- 7) управление дебиторской задолженностью, приложение максимума усилий по ограничению ее роста. Осуществление работы по направлению улучшения платежной дисциплины потребителей;
- 8) исполнение федерального законодательства в области обеспечения гарантирующими поставщиками коммерческого учета электрической энергии собственников и пользователей помещений в многоквартирных домах, в т.ч. путём создания интеллектуальной системы учета электрической энергии;
- 9) совершенствование всех бизнес-процессов, повышение их эффективности, в том числе за счет их автоматизации. Дальнейшее развитие и совершенствование корпоративного интернет-сайта, как важного инструмента осуществления деятельности и коммуникаций;
- 10) совершенствование системы приёма показаний приборов учёта за потребленную электрическую энергию;
- 11) осуществление эффективной инвестиционной политики.

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 электроэнергии 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

Основными тенденциями развития мировой энергетики являются рост мирового энергопотребления связанный с изменением численности населения и темпами экономического роста и изменение структуры мирового потребления первичной энергии – снижение доли нефти и угля, рост доли газа и не углеродной энергии. Мировые энергетические рынки находятся в процессе глубокой трансформации в сторону роста доли электрической энергии в конечном потреблении – около 25 % общего энергопотребления к 2040 году (рост примерно на 60 % по сравнению с 2017 г.).

Основу электроэнергетики большинства стран мира в прогнозном периоде будут составлять существующие системы централизованного электроснабжения на базе традиционных (тепловые электростанции, атомные электростанции, гидроэлектростанции) или ветроэлектростанциях и солнечных электростанциях, функционирующих в составе электроэнергетических систем.

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.

К технологиям, применение которых может повлечь за собой организационные и технологические изменения в управлении и функционировании электроэнергетических систем и способствовать переходу энергетики на новый технологический базис, относятся:

- возобновляемые источники энергии и накопители энергии;
- гибридные автомобили и электромобили, включая автомобили на водородном топливе;
- сетевые технологии в электроэнергетике, в том числе активно-адаптивные сети, распределенная генерация;
- энергоэффективные технологии в секторе жилых, коммерческих и административных зданий;
- информационно-технологические платформы планирования (прогнозирования) и управления энергетической инфраструктурой и энергоприемниками на стороне потребителей электрической энергии, обеспечивающие минимизацию стоимости потребляемых энергетических ресурсов за счет оптимизации режимов работы технологического оборудования у потребителей.

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.

Основные проблемы, стоящие перед энергетическим комплексом Российской Федерации:

- замедление темпов роста мировой экономики, изменение структуры потребления и снижение спроса на продукцию топливно-энергетического комплекса;
- недостаточный для инновационного развития текущий и перспективный объем 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 энерговооруженности экономики и наращивания объема выработки и сохранения энергии, ее передачи и эффективного использования.

Стратегической целью развития энергетики РФ, согласно энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года, является, с одной стороны, максимальное содействие социально-экономическому развитию страны, а с другой стороны, укрепление 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 получают 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 получают 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) клиентоориентированность, как философия и характеристика бизнеса, инструмент маркетинга;

3) 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;

В целом, деятельность и развитие Общества происходят в русле общемировых и общепромышленных тенденций. Обществу удастся 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 2021 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 в качестве гарантирующего поставщика в Ульяновской области за последние три года:

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021
Объем покупки электроэнергии	млн. кВтч.	3 536,8	3 447,4	3 580,1
с оптового рынка	млн. кВтч.	3 520,1	3 428,1	3 571,9
с розничного рынка	млн. кВтч.	16,8	19,3	8,1
Объем продажи электроэнергии	млн. кВтч.	3 536,8	3 447,4	3 580,1
полезный отпуск на розничном рынке	млн. кВтч.	2 851,3	2 792,4	2 908,0
в целях компенсации потерь	млн. кВтч.	642,1	611,5	625,2
на оптовом рынке	млн. кВтч.	43,4	43,5	46,9
Средний одноставочный тариф покупки	руб./кВтч.	2,07	2,11	2,22
Средний одноставочный тариф продажи (без оптового рынка)	руб./кВтч.	3,58	3,72	3,84

Основные производственные показатели, достигнутые Обществом в качестве энергосбытовой компании в Самарской области за 2021 год:

Потребитель	Объем продаж (млн. кВтч.)	Цена (руб./кВтч.)	Выручка (тыс. руб., без НДС)
ПАО "Тольяттиазот"	556,2	3,78	2 104 480,2
ООО "ТОМЕТ"	48,8	3,85	187 718,6
Продажа на оптовом рынке	15,0	1,07	16 063,8

Исполнение показателей бизнес-плана

Бизнес-план АО «Ульяновскэнерго» на 2021 год утвержден протоколом заседания Совета директоров АО «Ульяновскэнерго» №13 от 30.04.2021 г. Актуализированный бизнес-план предприятия на 2021 год утвержден протоколом заседания Совета директоров АО «Ульяновскэнерго» №20 от 22.09.2021 г.

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

Наименование показателя	План	Факт	Отклонение, абс.	Отклонение, %
Уровень реализации, %	98,0	98,5	0,0	0,5
Маржинальный доход, тыс. руб.	1 378 254,1	1 392 320,7	14 066,6	1,0
Лимит собственных затрат, тыс. руб.	629 260,7	615 221,8	-14 038,9	-2,2
Лимит расходов из прибыли, тыс. руб.	124 147,6	135 913,8	11 766,2	9,5

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

Показатель «Маржинальный доход» больше плана на 14 066,6 тыс. руб.

КПЭ «Лимит собственных затрат» выполнен с экономией 14 038,9 тыс. руб.

КПЭ «Лимит расходов из прибыли» больше плана на сумму 11 766,2 тыс. руб.

Финансовый результат

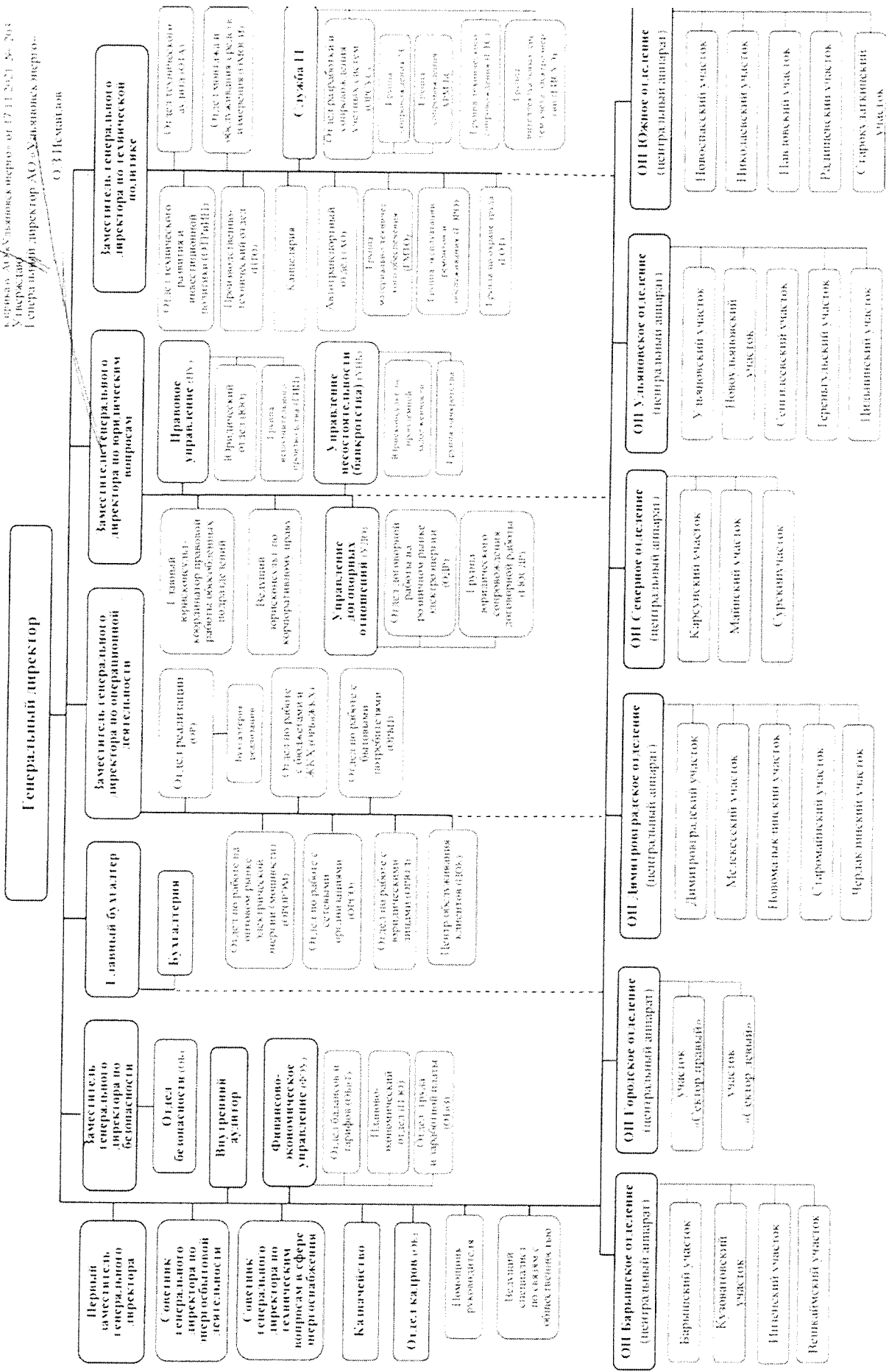
Наименование показателя	Факт 2021 г., тыс. руб.
Выручка	15 929 600
Себестоимость продаж	14 541 113
Валовая прибыль (убыток)	1 388 487
Коммерческие расходы	616 071
Прибыль (убыток) от продаж	772 416
Проценты к получению	7 238
Проценты к уплате	100 092
Прочие доходы	146 535
Прочие расходы	772 419
Прибыль (убыток) до налогообложения	53 678
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	(17 603)
Чистая прибыль (убыток)	36 075

Чистая прибыль АО «Ульяновскэнерго» в 2021 году составила 36 075 тыс. руб.

2.5. Организационная структура Общества

Организационная структура АО «Ульяновскэнерго» с 22.11.2021

Примечание: Указано в приказе АО «Ульяновскэнерго» от 17.11.2021 № 203
 Утверждено: Указано в приказе АО «Ульяновскэнерго» от 17.11.2021 № 203
 Генеральный директор АО «Ульяновскэнерго»



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

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

1. ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"
2. ООО "Симбирская энергосбытовая компания"
3. ООО "Симбирская энергосбытовая номинация"
4. ОАО "ЭСК РусГидро"
5. ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"
6. ООО "РТ-ЭТ"
7. ООО "Ижэнергосбыт"
8. ООО "Энергетическая компания "СТИ"
9. ООО "НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ"
10. АО "ГНЦ НИИАР"
11. ООО "ЕЭС-Гарант"
12. АО "Энергосбытовая компания "Восток"
13. ООО "Ульяновск-Когенерация"
14. ООО "МАРЭМ+"
15. ООО "МагнитЭнерго"
16. ООО "Энергосистема"
17. ООО "Транснефтьэнерго"
18. ООО "Энергопрогноз"
19. ООО "Инженерные изыскания"
20. ООО "Межрегионсбыт"
21. ООО "АгроЭнергоСбыт"
22. АО "Мосэнергосбыт"
23. ООО "МТС ЭНЕРГО"

*Доля рынка электроэнергии
на территории Ульяновской области*

АО "Ульяновскэнерго"	66,09%
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" (ОАО "РЖД")	6,37%
ООО "Симбирская энергосбытовая компания" (для собственных потребителей)	4,07%
ООО "Симбирская энергосбытовая номинация" (для собственных потребителей)	3,78%
ОАО "ЭСК РусГидро" (ОАО "Ульяновский автомобильный завод")	3,57%
ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" (ОАО "МН Дружба")	3,33%
ООО "РТ-ЭТ" (ОАО "Димитровградский автоагрегатный завод")	2,53%
ООО "Ижэнергосбыт" (ОАО "Ульяновскнефть")	2,30%
ООО "Энергетическая компания "СТИ" (АО "Авиастар-СП")	1,90%
ООО "НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ" (для собственных потребителей)	1,13%
АО "ГНЦ НИИАР" (для собственных потребителей)	0,80%
ООО "ЕЭС-Гарант" (АО "Ульяновский механический завод")	0,75%
АО "Энергосбытовая компания "Восток" (ООО "БМСНГ")	0,74%
ООО "Ульяновск-Когенерация" (для собственных потребителей)	0,47%
ООО "МАРЭМ+" (АО "Ульяновский моторный завод")	0,45%
ООО "МагнитЭнерго" (АО "Тандер", ГМ, г. Ульяновск)	0,32%

ООО "Энергосистема" (ООО "Остров Джус")	0,30%
ООО "Транснефтьэнерго" (ОАО "Юго-Запад транснефтепродукт")	0,29%
ООО "Энергопрогноз" (ООО "Ульяновскоблводоканал")	0,27%
ООО "Инженерные изыскания" (ООО "Лента")	0,24%
ООО "Межрегиональная энергосбытовая компания" (ЗАО "Ульяновскцемент")	0,11%
ООО "АгроЭнергоСбыт" (ОАО "ЧМПЗ")	0,10%
АО "МосэнергоСбыт" (ООО "Метро КЭШ энд Керри" и ПАО "Сбербанк")	0,05%
ООО "МТС ЭНЕРГО" (ПАО "МТС")	0,02%

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

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

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

Осуществляет сбыт электроэнергии на территории Ульяновской области. Начало деятельности – 2010 г.

ООО «Симбирская энергосбытовая номинация» (ООО «СЭСНа»)

Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2005 г. Осуществляет свою деятельность преимущественно в сетях АО «Авиастар-ОПЭ».

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 МН «Дружба».

ООО «РТ-ЭТ»

Юридический адрес компании – г. Самара. Начало деятельности на территории Ульяновской области – октябрь 2013 г. Осуществляет поставку электроэнергии АО «ДААЗ».

ООО «Ижэнергосбыт»

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. Осуществляет поставку электроэнергии АО «Авиастар-СП».

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»

Розничный производитель электроэнергии на территории Ульяновской области. Объекты по производству электрической энергии (мощности) представлены теплоэлектроцентралью (ТЭЦ). Осуществляет продажу выработанных объемов электрической энергии (мощности) независимым энергосбытовым компаниям (преимущественно в адрес ООО «ПрофСервисТрейд») 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».

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).

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».

ООО «Межрегионсбыт»

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

ООО «АгроЭнергоСбыт»

Юридический адрес компании – г. Москва. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области – 2017 год. 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».

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, в т.ч. применение фиксированных цен.
3. Возможность согласования комфортного для потребителя графика платежей (отсутствие авансов, отсрочка платежа и др.).
4. 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.
5. Разветвленная сеть обособленных подразделений на всей территории Ульяновской области.
6. Профессиональный кадровый состав с большим опытом работы.
7. Достаточная оснащенность техническими средствами и программным обеспечением.
8. Наличие базы данных с информацией о потребителях, статистика потребления электрической энергии (мощности).
9. Отлаженная технология сбытовой деятельности.
10. Наличие урегулированных договорных отношений с потребителями – отсутствие бездоговорного потребления.
11. 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 из модной тенденции превратилась в один из важнейших инструментов повышения конкурентоспособности.

АО «Ульяновскэнерго» является клиентоориентированной компанией, поддерживающей высокие стандарты качества обслуживания. 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 переоснащению 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) дальнейшее развитие корпоративного сайта – электронного представительства компании в сети Интернет. Предоставление потребителям всей необходимой информации и информационных сервисов, связанных с расчетами за электроэнергию;

4) рост производительности труда за счёт оптимизации и автоматизации бизнес-процессов, сокращении издержек;

5) осуществление эффективной инвестиционной деятельности, технического перевооружения, направленного на развитие материально-технической базы компании, обновление парка вычислительной техники и оргтехники, сетевого оборудования, автотранспорта. Инженерное и ресурсное обеспечение центров обслуживания клиентов;

6) совершенствование системы обслуживания потребителей – повышение стандартов качества обслуживания потребителей.

3.2. Стратегические цели и приоритетные направления развития Общества

Деятельность Общества 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 2022 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), приложение усилий по увеличению объема полезного отпуска на рынках сбыта других регионов – где Общество не имеет статус гарантирующего поставщика;
- 2) создание и развитие интеллектуальной системы учёта электрической энергии для обеспечения коммерческого учёта электрической энергии собственников и пользователей помещений в многоквартирных домах;
- 3) развитие клиентоориентированности бизнеса, максимально полное удовлетворение ожиданий и потребностей клиентов, повышение качества обслуживания. Реализация и поддержание высоких стандартов обслуживания;
- 4) 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;
- 5) создание и развитие новых источников получения доходов за счёт диверсификации бизнеса, расширения перечня и увеличения объема оказываемых дополнительных коммерческих услуг;
- 6) управление дебиторской задолженностью, приложение максимума усилий по ограничению её роста и снижению;
- 7) эффективная реализация инвестиционной программы;
- 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) эффективное GR- и PR сопровождение деятельности, формирование (поддержание) положительного имиджа компании.
- 10) сокращение издержек и дальнейшее повышение уровня производительности труда.

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

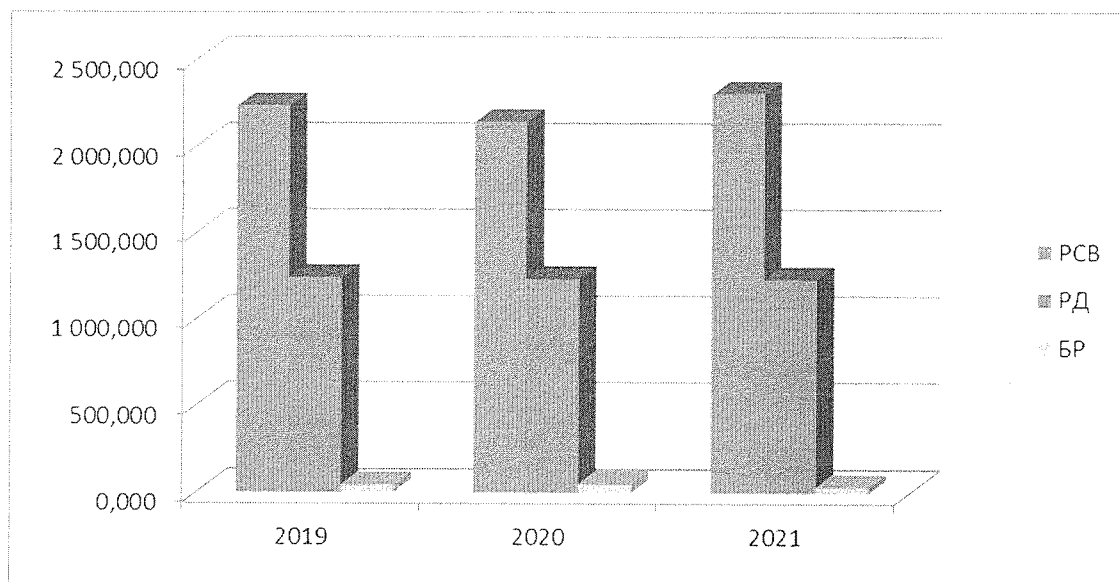
4.1. Основные производственные показатели

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.	2019	2020	2021
РСВ	2 234,426	2 143,969	2 304,434
РД	1 240,000	1 233,400	1 231,920
БР	45,625	50,685	35,581

Динамика объемов покупки в зоне ГП



По регулируемым договорам фактически куплено 1 231 920,107 МВт*ч на сумму 1 785 993, 139 тыс. руб. (с учётом стоимости мощности).

На РСВ (рынок на сутки вперед) фактически куплено 2 304 434,201 МВт*ч на сумму 3 174 867, 446 тыс. руб.

Продано на РСВ 1,388 МВт*ч на сумму 0,001 тыс. руб.

Фактические закупки электроэнергии на балансирующем рынке (БР) составили 35 580,590 МВт*ч на сумму 59 269, 633 тыс. руб.

Продано на БР 46 912,738 МВт*ч на сумму 51 703, 726 тыс. руб.

Затраты на покупку электроэнергии и мощности по свободным ценам на ОРЭ составили 6 122 282, 188 тыс. руб.

Динамика объёмов закупки электроэнергии в зоне ГП в течение 2021 года выглядит следующим образом:

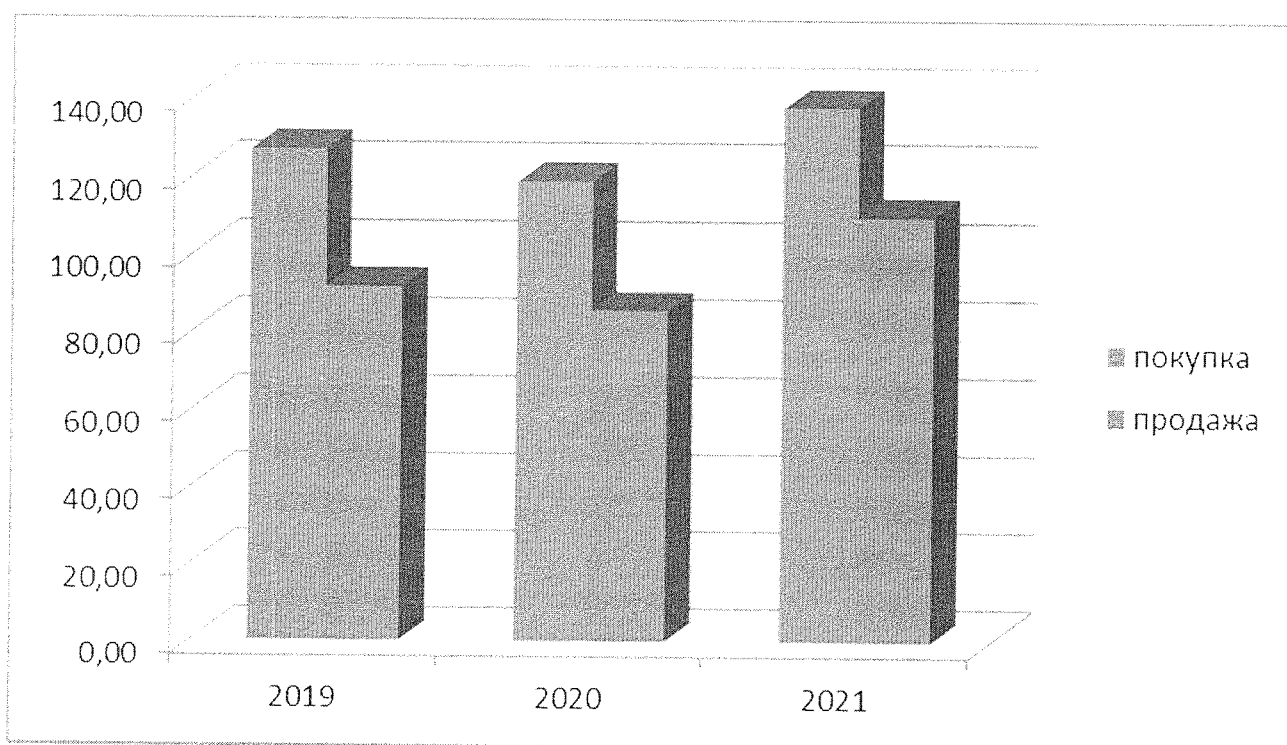
	РД, МВт*ч	РСВ, МВт*ч	БР, МВт*ч
январь	117 930,014	218 475,564	2 631,149
февраль	111 969,984	210 798,814	3 482,794
март	109 430,000	224 546,731	3 101,867
апрель	105 570,000	176 400,582	3 195,579
май	98 459,999	160 902,376	2 266,148
июнь	94 750,020	158 972,341	3 557,780
июль	91 950,030	166 947,349	1 800,184
август	90 659,996	170 080,055	1 760,368
сентябрь	90 290,010	178 565,189	4 811,733
октябрь	100 290,022	194 272,994	3 165,633
ноябрь	106 960,020	204 732,469	3 043,784
декабрь	113 660,012	239 739,737	2 763,571

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 2019-2021 г.г.

	2019		2020		2021	
	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	75,12	126,94	75,31	118,90	74,86	138,21
продажа		91,82		85,74		110,21

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

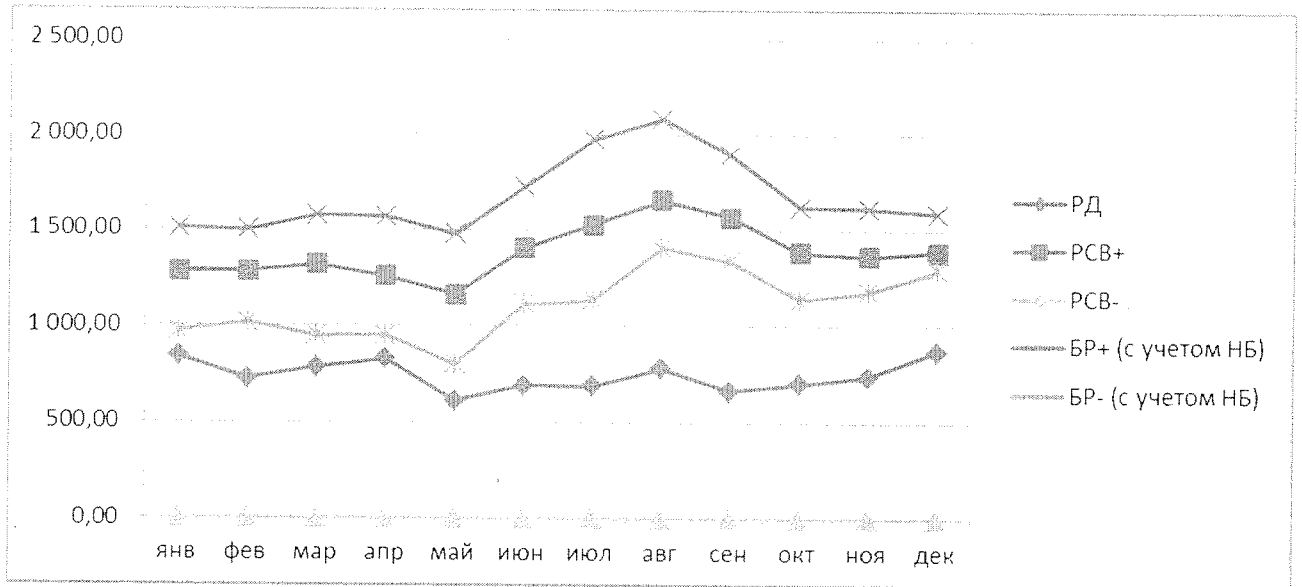


Динамика цен на ОРЭМ в зоне ГП в течение 2021 года:

В руб/МВт*ч	РД	РСВ+	РСВ-	БР+ (с учетом НБ)	БР- (с учетом НБ)
январь	842,28	1 280,28	0,00	1 505,73	970,36
февраль	724,93	1 281,41	0,00	1 495,65	1 017,00
март	784,09	1 316,60	0,00	1 570,90	945,65
апрель	826,67	1 258,56	0,00	1 567,26	949,40
май	611,91	1 163,46	0,00	1 478,11	802,29
июнь	692,84	1 403,22	0,72	1 721,50	1 112,02

июль	689,17	1 527,62	0,00	1 972,10	1 131,50
август	781,89	1 655,13	0,00	2 082,33	1 408,57
сентябрь	665,06	1 566,02	0,00	1 894,93	1 339,04
октябрь	701,58	1 384,13	0,00	1 618,85	1 135,99
ноябрь	739,86	1 365,64	0,00	1 610,84	1 177,34
декабрь	870,45	1 386,72	0,00	1 585,62	1 292,76

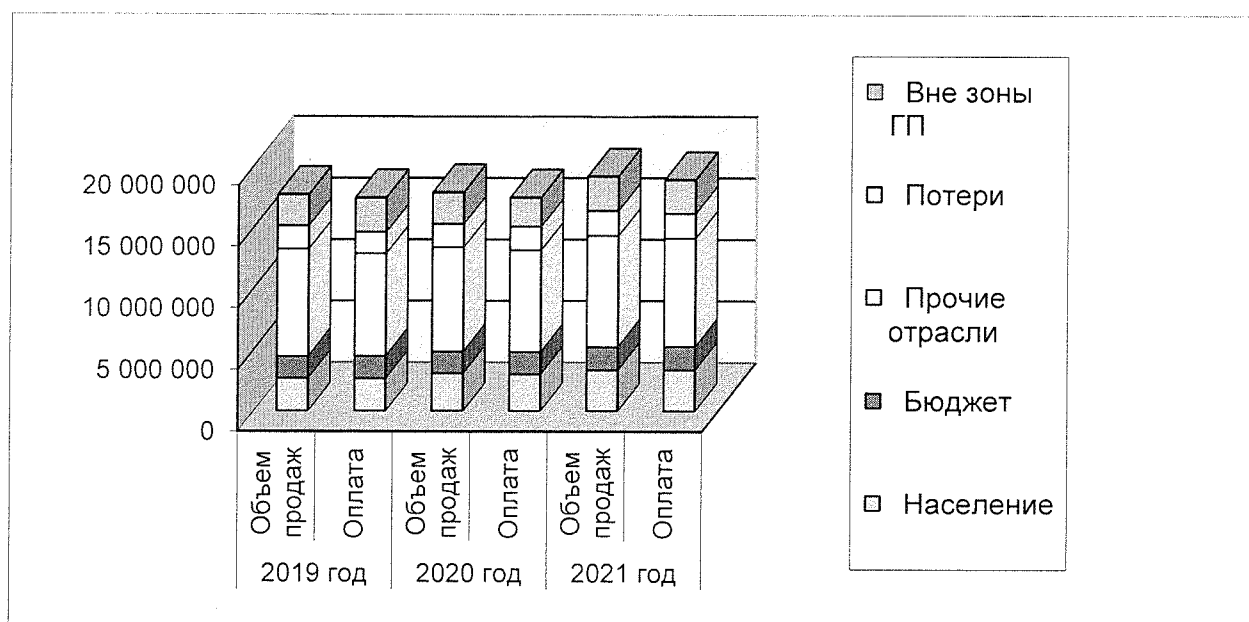
Динамика цен на ОРЭМ в зоне ГП в течение 2021 года



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

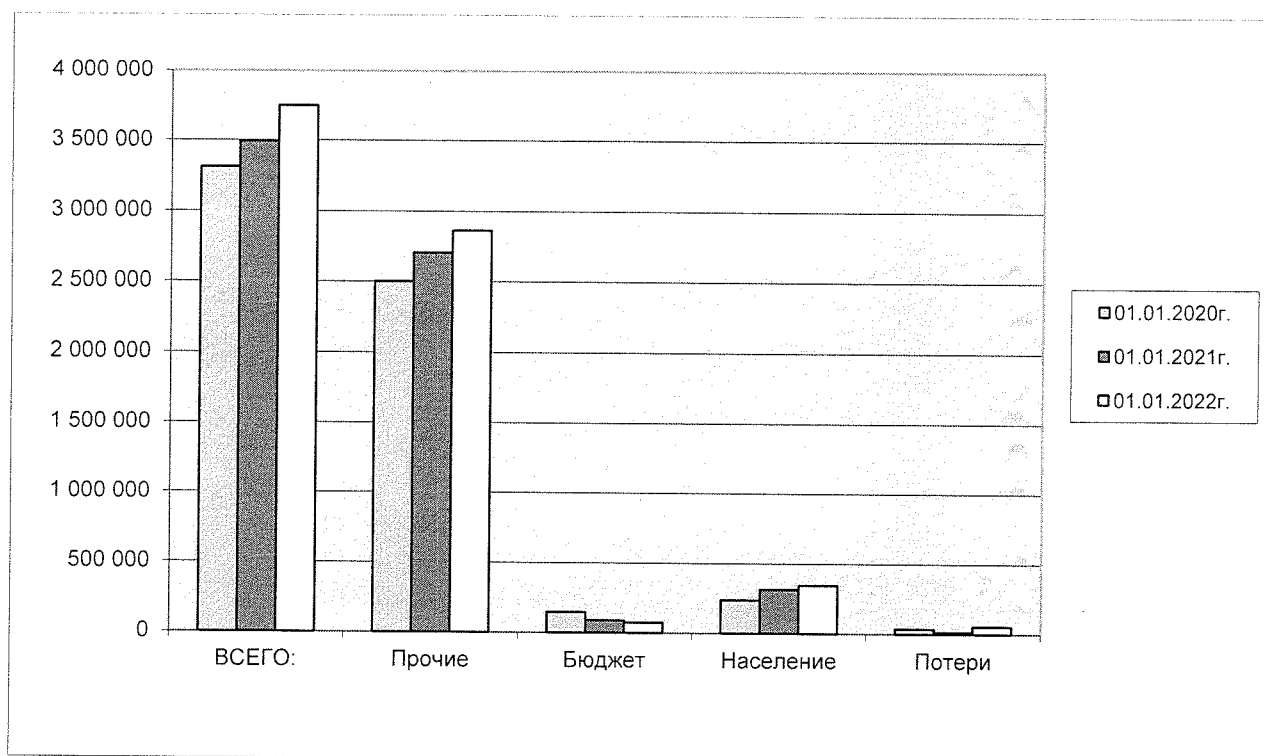
Группы потребителей	2019 год			2020 год			2021 год		
	Объем продаж	Факт оплаты		Объем продаж	Факт оплаты		Объем продаж	Факт оплаты	
	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.		%	тыс. руб.		%
<u>ВСЕГО:</u>	17 567 610	17 318 009	99%	17 744 067	17 323 743	98%	19 030 857	18 767 532	99%
Население	2 671 440	2 651 708	99%	3 063 507	2 985 361	97%	3 335 533	3 344 665	100%
Бюджет	1 767 610	1 811 452	102%	1 751 519	1 809 378	103%	1 858 949	1 879 728	101%
Прочие отрасли	8 704 571	8 312 720	95%	8 463 009	8 254 974	98%	9 032 609	8 795 618	97%
Потери	1 898 430	1 752 399	92%	1 908 786	1 928 908	101%	2 053 128	2 021 676	98%
Вне зоны ГП	2 525 558	2 789 731	110%	2 557 246	2 345 122	92%	2 750 639	2 725 844	99%

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



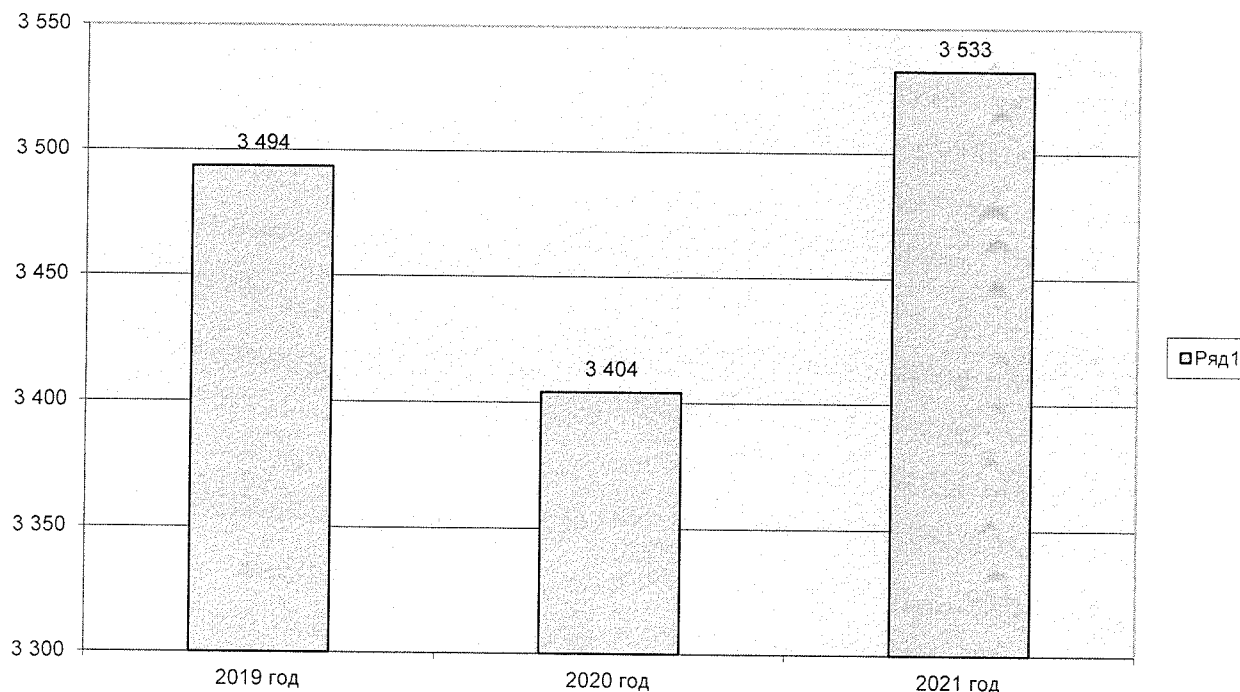
**Динамика абонентской задолженности за последние три года с
учетом организаций вне зоне ГП**

Группы потребителей	Дебиторская задолженность		
	тыс.руб.		
	01.01.2020г.	01.01.2021г.	01.01.2022г.
ВСЕГО:	3 310 318	3 493 641	3 747 848
Прочие	2 498 627	2 703 406	2 860 752
Бюджет	145 600	89 522	73 571
Население	237 433	315 277	344 778
Потери	391 606	371 270	413 823
Вне зоны ГП	37 053	14 166	54 923



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

<u>Показатель</u>	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Полезный отпуск электрической энергии, млн.кВтч	3 494	3 404	3 533



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

В 2021 году АО «Ульяновскэнерго» отпускало 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 18 декабря 2020 г. № 345-П «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в Ульяновской области на 2021 год».

Остальным потребителям электрическая энергия отпускалась 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 ценовых 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 ценовых 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 18.12.2020г. № 343-П «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке» на 2021 г. были установлены сбытовые надбавки: с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- для тарифных групп «население и приравненные к ней категории потребителей» - 16,119 коп./кВтч.;

- для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электроэнергию для компенсации потерь электроэнергии» - 18,466 коп./кВтч.

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 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.

п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа "прочие потребители"	
		руб./кВтч	
		1 полугодие 2021 г.	2 полугодие 2021 г.
1	2	3	4
1	АО "Ульяновскэнерго"	СН = 0,89308 до 670 кВт	СН = 0,89308 до 670 кВт
		СН = 0,37057 от 670кВт до 10МВт	СН = 0,40861 от 670кВт до 10МВт
		СН = 0,30576 не менее 10 МВт	СН = 0,35035 не менее 10 МВт

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

Группы потребителей	Тариф / цена (руб./кВт)		
	2019	2020	2021
Население	2,62	2,67	2,75
Прочие	4,69	4,82	5,08
Компенсация потерь	2,55	2,67	2,85
Средняя отпускная цена	3,58	3,72	3,84

Услуги по передаче электрической энергии в 2021 г. оплачивались по единым (котловым) тарифам, утвержденным приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 343-П от 30.12.2020 г.

4.2. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

4.2.1. Основные положения учетной политики 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);
- Тождество данных аналитического учета оборотам 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;
- 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 отчётности 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).

Результаты проведения инвентаризации оформляются инвентаризационными и сличительными ведомостями.

Основные средства, материальные ценности, денежные средства и другое имущество, оказавшиеся 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 31.12.2021 г.	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	286 658	276 666	411 546
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	3 556
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	186 964	107 189	4 465
	Прочие внеоборотные активы	1190	78 245	76 796	20 382
	ИТОГО по разделу I	1100	551 867	460 651	439 949
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	5 070	6 062	10 282
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	41	52	23
	Дебиторская задолженность	1230	3 409 197	3 565 906	3 871 440
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	283 559	506 460	507 526

Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	357 051	161 413	59 878
Прочие оборотные активы	1260	4 658	4 833	166
ИТОГО по разделу II	1200	4 059 576	4 244 726	4 449 315
БАЛАНС (актив)	1600	4 611 443	4 705 377	4 889 264

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2021 г.	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	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	21 844	21 844	47 299
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	1 383	1 383	1 383
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	602 371	566 296	539 521
	ИТОГО по разделу III	1300	631 356	617 191	615 871
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	862 593	781 674	901 885
	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 685	2 343	59 066
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	59 817	119 634	125 997
	ИТОГО по разделу IV	1400	926 095	903 651	1 086 948
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 150 618	1 306 564	1 413 631
	Кредиторская задолженность	1520	1 888 372	1 863 450	1 759 795
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	15 002	14 521	13 019
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	3 053 992	3 184 535	3 186 445
	БАЛАНС (пассив)	1700	4 611 443	4 705 377	4 889 264

В структуре имущества доля внеоборотных активов увеличилась с 9,0% до 11,9% и составила на 31.12.2021 года 551 867 тыс. руб., увеличившись на 111 918 тыс. руб. (+2,4%). Увеличение стоимости внеоборотных активов в рассматриваемом периоде связано, прежде всего, с увеличением отложенных налоговых активов на 182 499 тыс. руб. Доля основных средств в имуществе организации на 31.12.2021 года составила 6,2% против 8,4% по состоянию на 31.12.2019 года.

Доля оборотных активов в структуре имущества предприятия за рассматриваемый период соответственно уменьшилась с 91,0% до 88,0%.

В абсолютном значении доля оборотных активов уменьшилась на 389 730 тыс. руб. Доля дебиторской задолженности в имуществе организации на 31.12.2021 года составила 73,9% против 79,2% по состоянию на 31.12.2019 года. За этот же период доля денежных средств и денежных эквивалентов увеличилась с 1,2% до 7,7%, а доля финансовых вложений уменьшилась с 10,4% до 6,1%.

Доля капитала и резервов в структуре пассивов изменилась с 12,8% до 13,7%.

Доля долгосрочных обязательств – с 22,6% до 20,1%, а доля краткосрочных обязательств уменьшилась на 4,1% и составляет 66,2% от пассива баланса.

При этом доля нераспределенной прибыли в структуре пассивов за рассматриваемый период увеличилась с 11,2% до 13,1%, доля долгосрочных заемных средства уменьшилась с 18,8% до 18,7%, а доля кредиторской задолженности увеличилась с 36,0% до 40,9%.

Динамика статей баланса АО «Ульяновскэнерго» за период 2019-2021 гг.

Наименование показателя	Код	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	1110	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-
Основные средства	1150	-124 888	-30,3
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-3 556	-100,0
Финансовые вложения	1170	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	+182 499	+4 087,3
Прочие внеоборотные активы	1190	+57 863	+283,9
Итого по разделу I	1100	+111 918	+25,4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	1210	-5 212	-50,7
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	+18	+78,3
Дебиторская задолженность	1230	-462 243	- 11,9
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-223 967	-44,1
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	+297 173	+496,3
Прочие оборотные активы	1260	+4 492	+2 706,0
Итого по разделу II	1200	- 389 739	-8,7
БАЛАНС	1600	-277 821	-5,7

Наименование показателя	Код	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	-	-

Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-25 455	-53,8
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-
Резервный капитал	1360	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	+62 850	+11,6
Итого по разделу III	1300	+15 485	+2,5
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1410	-39 292	-4,3
Отложенные налоговые обязательства	1420	-55 381	-93,7
Оценочные обязательства	1430	-	-
Прочие обязательства	1450	- 66 180	-52,5
Итого по разделу IV	1400	-160 853	-14,8
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1510	-263 013	- 18,6
Кредиторская задолженность	1520	+128 577	+7,3
Доходы будущих периодов	1530	-	-
Оценочные обязательства	1540	+1 983	+15,2
Прочие обязательства	1550	-	-
Итого по разделу V	1500	- 132 453	-4,1
БАЛАНС	1700	-277 821	-5,7

Общая величина внеоборотных активов увеличилась за рассматриваемый период на 25,4%.

Основной объем второго раздела баланса составляет дебиторская задолженность.

За рассматриваемый период дебиторская задолженность уменьшилась на 11,9% или на 462 243 тыс. руб.

Объем финансовых вложений уменьшился на 223 967 тыс. руб. (на 44,1%).

Объем денежных средств и денежных эквивалентов увеличился на 297 173 тыс. руб. или на 496,3%.

Нераспределенная чистая прибыль выросла на 62 850 тыс. руб. (на 11,6%).

Объем долгосрочных обязательств уменьшился на 160 853 тыс. руб. (на 14,8%).

Краткосрочные обязательства на конец периода уменьшились на 132 453 тыс. руб. (4,1%), при этом объем заемных средств уменьшился на 263 013 тыс. руб., а кредиторская задолженность увеличилась на 128 577 тыс. руб. или на 7,3%.

В целом валюта баланса за рассматриваемый период уменьшилась на 5,7% или на 277 821 тыс. руб.

Динамика показателя «чистые активы» АО «Ульяновскэнерго»

Дата отчета	Сумма, тыс. руб.	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %
31.12.2019	615 871	—	—
31.12.2020	617 191	1 320	0,2
31.12.2021	631 356	15 485	2,5

За рассматриваемый период величина показателя «чистые активы» АО «Ульяновскэнерго» увеличилась на 15 485 тыс. руб. (на 2,5%) и составила 631 356 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.

Говоря об оценке перспективной ликвидности в этом периоде, необходимо отметить, что величины трудно реализуемых активов 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

В 2019 году значение коэффициента абсолютной ликвидности ниже нормы. В 2020 и 2021 годах коэффициент абсолютной ликвидности несколько превышает норму.

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 0,86.

Значения показателей коэффициентов ликвидности

Коэффициент	Норма	Дата отчета		
		31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021
Абсолютной ликвидности	min 0,20	0,18	0,21	0,21
Срочной ликвидности	min 0,80	1,40	1,34	1,33
Общей ликвидности	min 1,00	0,90	0,88	0,86

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. При этом общий объем собственных и долгосрочных заемных средств значительно превышал уровень внеоборотных активов и запасов.

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

№	Показатели	Дата отчета		
		31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021
1	Итог раздела III пассива баланса "Капиталы и резервы"	615 871	617 191	631 356
2	Итог раздела I актива баланса "Внеоборотные активы"	439 949	460 651	551 867
3	Запасы предприятия и НДС	10 305	6 114	5 111
	Излишек (недостаток) собственных оборотных средств (стр.1 - стр.2. - стр3.)	165 617	150 426	74 378
4	Итог раздела IV пассива баланса "Долгосрочные обязательства"	1 086 948	903 651	926 095
	Излишек собственных и долгосрочных заемных оборотных средств (стр.1 - стр.2. - стр3. + стр.4.)	1 252 565	1 054 077	1 000 473

**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		
			31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021
1	Автономии (финансовой независимости)	min 0,5	0,13	0,13	0,14
2	Финансовой активности (соотношения заемных и собственных средств)	max 1,0	6,94	6,62	6,30
3	Маневренности собственного капитала	0,2-0,5	0,74	0,70	0,65
4	Обеспеченности оборотных активов собственными средствами	> 0,1 оптим. 0,5	0,28	0,25	0,25

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.

Значения коэффициента маневренности собственного капитала превышают нормативный диапазон.

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		
	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021
Выручка	14 721 441	14 833 909	15 929 600
Себестоимость продаж	13 790 271	13 728 457	14 541 113
Валовая прибыль	931 170	1 105 452	1 388 487
Коммерческие расходы	490 498	509 483	616 071
Прибыль от продаж	440 672	595 969	772 416
Прибыль (убыток) до налогообложения	51 422	(215 393)	53 678
Чистая прибыль	4 156	26 775	36 075

В отчетном году объем выручки был выше выручки предыдущего года на 7,39%.

По сравнению с 2020 годом в 2021 году себестоимость продаж увеличилась на 5,92%.

Удельный вес показателя «Валовая прибыль» в выручке от реализации составил 7,5% в 2020 году. В отчетном году объем валовой прибыли составил 8,7% от объема выручки от реализации.

Объем коммерческих расходов в 2021 году по отношению к 2020 увеличился на 20,92%.

Удельный вес показателя «Прибыль от продаж» в выручке от реализации составил 4,0% в 2020 году. В отчетном году объем прибыли от продаж составил 4,85% от объема выручки от реализации.

В отчетном году размер чистой прибыли составил 36 075 тыс. руб., что больше аналогичного показателя за прошлый год на 34,73%.

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

Показатели деловой активности АО «Ульяновскэнерго»

№	Коэффициент	Дата отчета		
		31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021
1	Общая оборачиваемость капитала	3,01	3,15	3,45
2	Оборачиваемость мобильных средств	3,31	3,49	3,92
3	Оборачиваемость материальных оборотных средств	1428,57	2 426,22	3 116,73

4	Оборачиваемость дебиторской задолженности	3,80	4,16	4,67
5	Средний срок оборота дебиторской задолженности, дней	95,99	87,98	78,12
6	Оборачиваемость кредиторской задолженности	8,37	7,96	8,44
7	Средний срок оборота кредиторской задолженности, дней	43,63	45,98	43,27
8	Фондоотдача внеоборотных активов	33,46	32,20	28,86
9	Оборачиваемость собственного капитала	23,90	24,03	25,23

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	2019 год	2020 год	2021 год
1	Рентабельность продаж	0,03	0,18	0,23
2	Рентабельность всего капитала предприятия	0,09	0,57	0,78
3	Рентабельность внеоборотных активов	0,94	5,81	6,54
4	Рентабельность собственного капитала	0,67	4,34	5,71
5	Рентабельность перманентного капитала	0,24	1,76	2,32

Из данных таблицы видно, что в отчетном году значения всех показателей рентабельности увеличились по сравнению со значениями показателей за 2020 год.

4.3. Инвестиционная деятельность

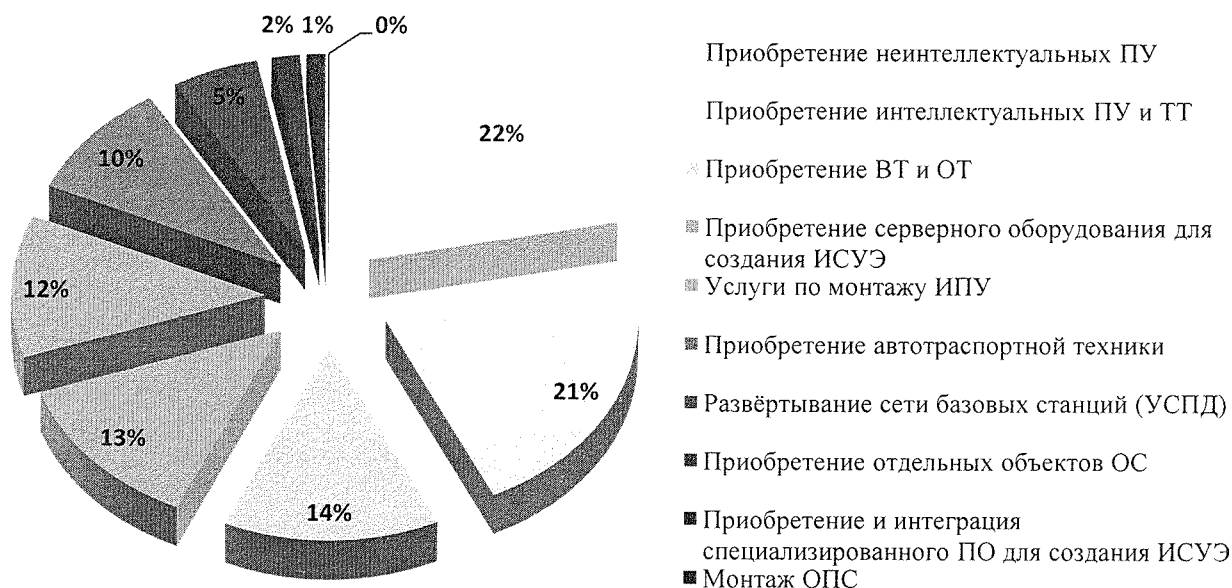
Объем профинансированных в 2021 году инвестиционных мероприятий, включенных в тариф, составил 37 120,6 тыс. руб. (без учета НДС). Основные цели инвестиционных мероприятий:

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

Направление и состав реализованных в 2021 году инвестиционных мероприятий:

Наименование		Расходы, тыс. руб. (без учета НДС)
Итого:		57 120,6
Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета:		27 669,2
I	Приобретение неинтеллектуальных приборов учета электроэнергии (ПУ)	8 110,2
II	Приобретение интеллектуальных ПУ электроэнергии и трансформаторов тока (ТТ)	7 809,5
III	Развёртывание сети базовых станций (УСПД)	2 055,8
IV	Услуги по монтажу индивидуальных приборов учета (ИПУ)	4 371,5
V	Приобретение серверного оборудования для создания интеллектуальной системы учета электроэнергии (ИСУЭ)	4 872,2
VI	Приобретение и интеграция специализированного программного обеспечения (ПО) для создания ИСУЭ	450,0
Амортизация:		9 451,3
I	Приобретение вычислительной и организационной техники (ВТ и ОТ)	5 111,4
II	Приобретение отдельных объектов основных средств (ОС)	680,8
III	Приобретение автотранспортной техники	3 619,9
IV	Монтаж охранно-пожарной сигнализации (ОПС)	39,2

Структура инвестиционных расходов в 2021 году



Инвестиционная программа на 2022-2024 гг.

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. При утверждении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику на 2022 год (приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 24.12.2021 №384-П) дополнительно 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. Таким образом, расходы на инвестиционные мероприятия в 2022 году составят 52 412 тыс. руб. без учета НДС.

Планируемые расходы на инвестиционные мероприятия в 2022 году:

Наименование мероприятия	Расходы, тыс. руб. (без учета НДС)
Итого:	52 412
Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета:	35 000
I Развитие беспроводной сети сбора и передачи данных	13 541
II Приобретение приборов учета электроэнергии (ПУ) и трансформаторов тока (ТТ)	20 709
III Внедрение специализированного ПО для создания ИСУЭ	750
Амортизация:	17 412
I Вычислительная и организационная техника (ВТ и ОТ)	4 406
II Автотранспортная техника	6 501
III Приобретение ПУ для организации коммерческого учета	6 505

4.3.1. Непрофильные 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 Internet-технологий

Телефонная связь

За отчетный период проведены мероприятия:

- осуществлен переезд участка и перенос телефонных номеров ОП БО в г. Инза с использованием аналогового телефонного IP-адаптера;
- для организации единого номера центра обслуживания клиентов и повышения лояльности клиентов подключена услуга «Бесплатный номер 8-800».

По состоянию на 31 декабря 2021 года в Обществе эксплуатируются:

- 200 телефонных номеров подключены через УПАТС в ЦА по цифровому каналу от оператора связи ПАО «Ростелеком»;
- 95 телефонных номеров 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;

- 42 сотовых шлюза от оператора сотовой связи «Теле2»;
- 6 офисных АТС в ЦА и отделениях;
- 329 телефонных аппаратов;
- 18 факсимильных аппаратов.

В 2022 году с целью развития телефонной сети Общества планируется увеличение количества IP-телефонов.

Мобильная связь

За отчетный период проведены мероприятия:

- достигнуто соглашение с компанией ООО «Т2 Мобайл» о предоставлении специального М2М тарифного плана для оборудования системы интеллектуального учета электроэнергии;
- от операторов сотовой связи получены новые предложения о предоставлении корпоративных тарифных планов сотрудникам Общества и членам их семей, которые позволяют экономить на услугах мобильной связи;
- корпоративные сим-карты переведены на экономически более выгодные тарифные планы.

По состоянию на 31 декабря 2021 года в Обществе эксплуатируются:

- 12 номеров оператора сотовой связи «МТС»;
- 117 номеров оператора сотовой связи «Мегафон»;
- 165 номеров оператора сотовой связи «Теле2»;
- 4 номера оператора сотовой связи «Вымпелком».

Сотовой связью 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 и местоположении объекта. Для сокращения затрат в 2022 году планируется мониторинг экономически более выгодных тарифных планов и переход на них.

Интернет и корпоративная сеть передачи данных (КСПД)

За отчетный период проведены мероприятия:

- закуплено и введено в эксплуатацию российское программное UTM-решение IDECO, предназначенное для защиты сетевого периметра, контроля и фильтрации Интернет-трафика;
- повышено качество, скорость и надежность канала связи путем организации подключения к сети Internet через волоконно-оптические линии связи в р.п. Майна;

По состоянию на 31 декабря 2021 года в Обществе для поддержания каналов связи и локальных сетей эксплуатируются:

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

В 2022 году планируется комплекс мероприятий по сокращению затрат на использование каналов передачи данных между структурными подразделениями.

Учетная система АРМ БС

За отчетный период проведены мероприятия:

- развитие взаимодействия с федеральной системой ГИС ЖКХ посредством работы с региональным оператором РИАС ЖКХ. Доработка механизмов обмена информацией по адресному плану, приборам учета, платежным документам. Актуализация информации в системе ГИС ЖКХ;
- разработка нового онлайн сервиса «Личный кабинет»;

- развитие взаимодействия с федеральной системой ГИС ЖКХ посредством работы с региональным оператором РИАС ЖКХ. Разработка механизма выгрузки сведений о должниках, запрашиваемой соц. защитой через ГИС ЖКХ;
- развитие взаимодействия с сервисом ОФД (Оператор фискальных данных);
- развитие взаимодействия с платежными агентами.

В 2022 году планируется дальнейшее развитие интеграции учетной системы с государственными информационными системами.

Учетная система 1С:УПП

В течение 2021 года группой сопровождения 1С ОРСУС службы ИТ в рамках развития Основной учетной системы Общества (ОУС) на базе конфигурации 1С:УПП были решены следующие задачи:

- Обновление регламентированной отчетности ОУС;
- Внедрение конфигурации «1С:Документооборот 8»;
- Развитие проекта "Электронный документооборот через систему СБИС";
- Развитие функционала модуля "Заявки на установку счётчиков", принимающих к учету информацию по устанавливаемым приборам учета (в том числе интеллектуальных, с учетом их как основных средств);
- Обновление шаблонов договоров и контактов по основной деятельности в модуле "Договорная работа" ОУС;
- Проведение обследования бизнес-процессов Общества с целью описания функциональных разрывов с конфигурацией 1С:Энергетика 2.

В 2022 году планируется развитие конфигурации «1С:Документооборот 8» для автоматизации бизнес-процессов Общества, внедрение конфигурации «1С: ЗУП 8», разработка программных модулей для обмена информацией с интеллектуальными приборами учета, изучение учетных систем и возможности их внедрения в Обществе для модернизации учетной системы АРМ-БС.

Интеллектуальный учет электроэнергии

Выбрана платформа НЕКТА для приёма показаний интеллектуальных приборов учета.

Развернуты сервера для работы системы Nektа.

Установлена и настроена LoraWan сеть по городу Ульяновск и Димитровград.

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 2021 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 02.07.2021 № 360-ФЗ), Положением о закупках товаров, работ, услуг для нужд АО «Ульяновскэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол № 7 от 01.10.2018 г., протокол № 19 от 22.08.2021 г., протокол № 26 от 30.12.2021 г.).

В соответствии с Приказом № 213 от 26.12.2020 г., а также Приказом № 85 от 08.04.2021 г., контроль и координация закупочной деятельности в 2021 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 2021 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 24.12.2020 г. № 1), скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2021 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 30.04.2021 г. № 13), скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2021 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 24.06.2021 г. № 16), скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2021 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 05.08.2021 г. № 18), скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2021 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 29.10.2021 г. № 21) и скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2021 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 23.11.2021 г. № 23).

Вся информация о проводимых закупках размещалась на Интернет-ресурсах: www.zakupki.gov.ru, www.roseltorg.ru.

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

Согласно отчету генерального директора за 2021 год, общий объем закупок товарно-материальных ценностей, работ и услуг проведен в объеме 161 102,5 тыс. руб., из них:

Наименование	Факт 2021 г. в тыс. руб. без НДС
Единственный источник	72 602,7
Открытый конкурс	82 274,3
Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	3 541,0

Запрос предложений	2 684,5
ИТОГО:	161 102,5

В 2021 г. внеплановые закупки не проводились.

Общий объем регламентированных закупок с учетом закупок, проводимых в IV квартале 2021 г. составил 161 102,5 тыс. руб., без НДС:

- открытый конкурс на общую сумму 82 274,3 тыс. руб.
- единственный источник на общую сумму 72 602,7 тыс. руб.
- запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 3 541,0 тыс. руб.
- запрос предложений на общую сумму 2 684,5 тыс. руб.

Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированных на 2022 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 2021 году будет выступать АО «Ульяновскэнерго».

Планируется провести закупки на общую сумму 163 247,3 тыс. руб. без НДС.

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

План закупок на 2022 год:

Единственный источник на общую сумму 76 617,7 тыс. руб.

Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 5 726,0 тыс. руб.

Запрос котировок на общую сумму 6 534,6 тыс. руб.

Открытый конкурс (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 49 650,0 тыс. руб.

Открытый конкурс на общую сумму 21 719,0 тыс. руб.

Запрос предложений (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 3 000,0 тыс. руб.

4.6. Кадровая и социальная политика

Кадровая политика и система развития персонала основаны на том, что персонал является важнейшим капиталом Общества.

Проводимая Обществом кадровая политика выдвигает стратегические задачи в части управления персоналом. В эти задачи входит: удержание и развитие персонала, создание условий для эффективного труда, профессионального роста и карьеры каждого сотрудника, продвижение по службе наиболее способных сотрудников, а также поиск новых сотрудников, способных выполнять поставленные перед компанией задачи.

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

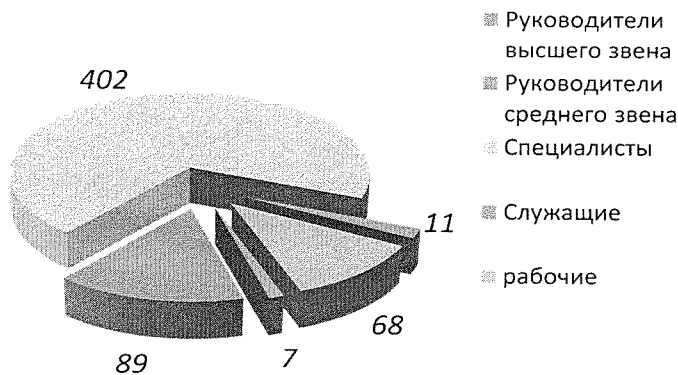
Совокупность таких показателей, как структура персонала по категориям, по образованию, распределению работников по возрасту, дает представление о количественном, качественном и структурном состоянии персонала, а также о тенденциях его изменения.

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 31.12.2021 составила 577 работников.

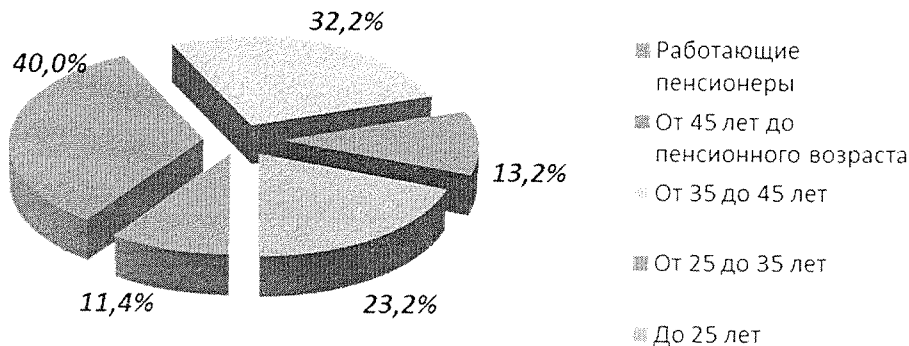
Категория	2020		2021	
	Кол-во	% от списочной численности	Кол-во	% от списочной численности
Руководители высшего звена	7	17,0%	7	16,6%
Руководители среднего звена	88		89	
Специалисты	393	69,0%	402	69,7%
Служащие	11	1,5%	11	1,9%
Рабочие	68	12,0%	68	11,8%
Всего:	567		577	



Наибольший удельный вес составляют специалисты- 69,7 % от общего числа работников, руководители – 16,6%, рабочие – 11,8%, служащие – 1,9%

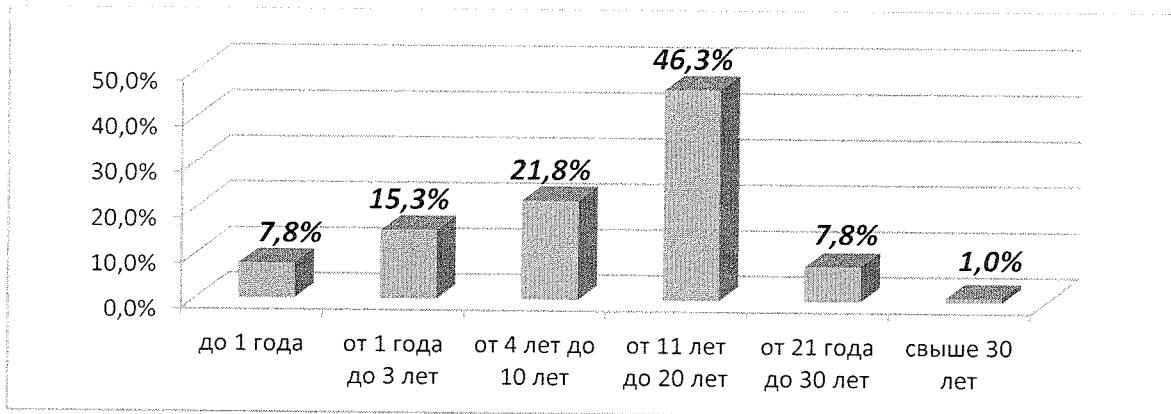
Средний возраст руководителей составляет 48 лет, специалистов – 43 года, служащих – 38 лет, рабочих 53 года. Средний возраст работников Общества составляет 44,6 лет.

Структура персонала по возрастным категориям (в процентном соотношении к списочной численности) на 31 декабря 2021 года:



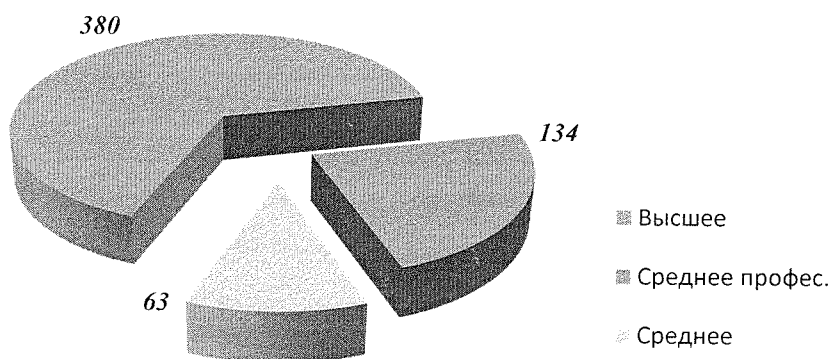
Положительный имидж Общества, преемственность традициям, забота о людях являются основными критериями лояльности работников к Обществу. Стаж работы у более 260 работников составляет от 11 до 20 лет. От 20 до 30 лет работают в Обществе 45 человек, а у 6 работников – более 30 лет.

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

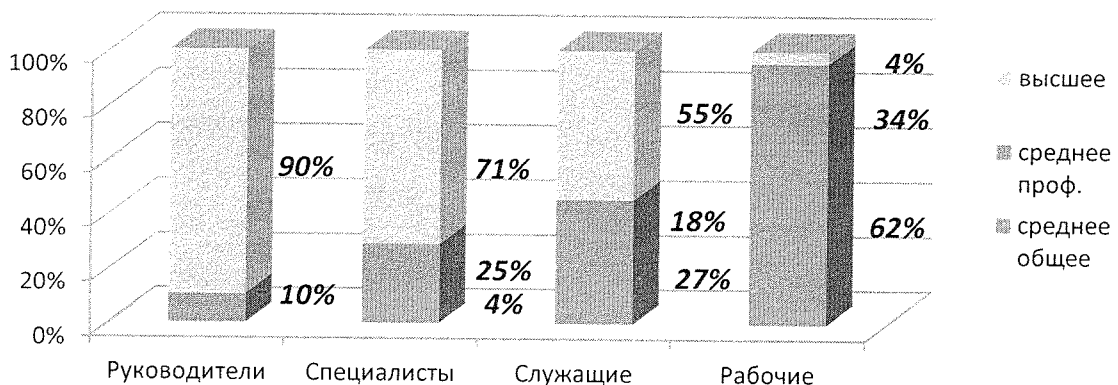


Структура персонала по образованию

Качественный состав работников АО «Ульяновскэнерго» остается на высоком уровне. 380 (66%) работников имеют высшее образование, 134 (23%) - среднее профессиональное.



90% руководителей, 71% 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

В 2021 году неоднократно проходили изменения в руководящем составе компании. В начале года произошла смена генерального директора и были приняты 8 руководителей на ключевые ставки Общества. Повторная смена руководителя повлекла за собой увольнение ряда руководителей, в т.ч. 7 из них были уволены по сокращению штата.

В связи с изменениями действующего законодательства на гарантирующего поставщика возложена обязанность по установке (замене) индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии в многоквартирных домах, также поэтапная замена на интеллектуальные приборы учета. Все это диктует необходимость в увеличении числа квалифицированных работников, способных выполнить поставленную задачу.

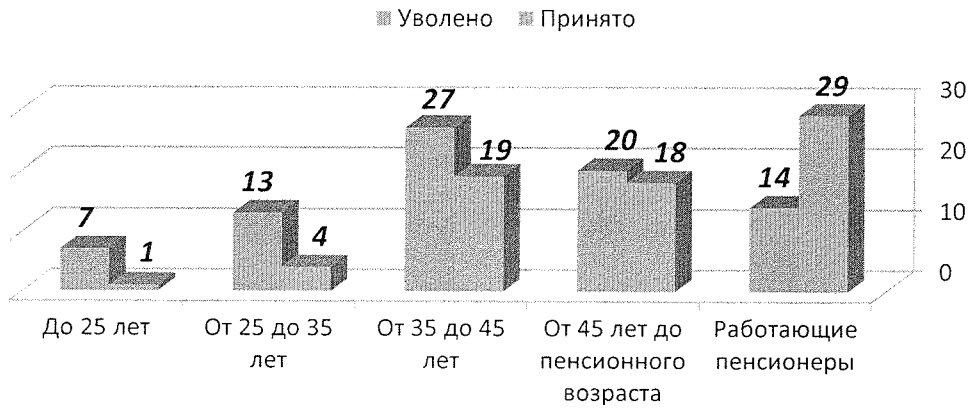
Количество принятых-уволенных по категориям персонала

Категории персонала	Уволено	Принято
Руководители	19	13
Специалисты	40	55
Служащие	1	0
Рабочие	11	13
Всего:	71	81

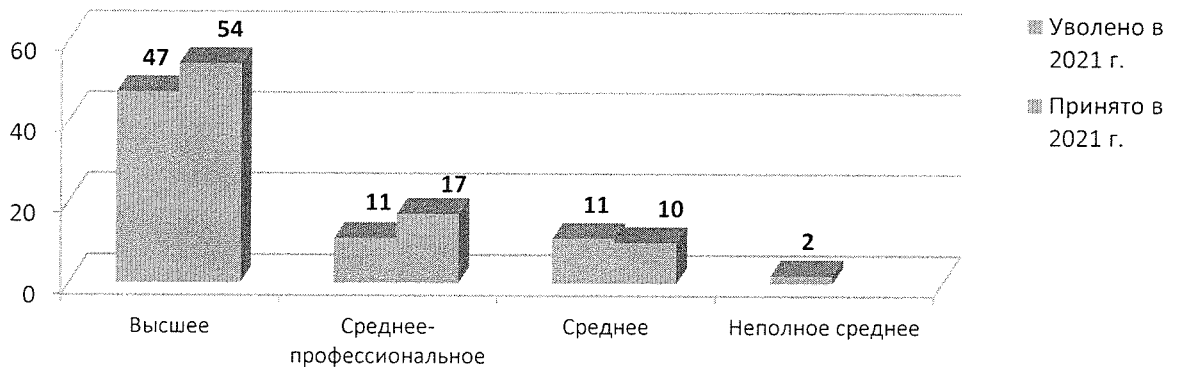
Процесс обновления коллектива в результате выбытия части его членов и прихода новых обусловлен объективными и субъективными причинами, среди которых присутствуют производственные (ротация кадров), социальные (уход на пенсию), личные (семейные обстоятельства, перемена места жительства). Однако, продолжают иметь место случаи увольнения работников из основной категории «специалисты» в связи с неудовлетворенностью размером заработной платы. При этом перспективные, обученные и подготовленные специалисты уходят на аналогичные должности, но более высокооплачиваемые.

Количество принятых-уволенных по возрасту

В 2021 году было принято 7 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.



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



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

Затраты на охрану труда в 2021 году составили в целом по АО «Ульяновскэнерго» — 4 196,2 тыс. руб., из них:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 1 279,2 тыс. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве, в т.ч. по профилактике новой коронавирусной инфекции (COVID-19) — 1 367,5 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда, в т.ч. производственный контроль — 725,1 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты (СИЗ) — 824,4 тыс. руб.

Ульяновским региональным отделением Фонда социального страхования РФ (ГУ-УРО ФСС РФ) из ранее перечисленных денежных средств было возвращено 113 643,0 тыс. руб., из них потрачено:

- 57,9 тыс. руб. на проведение специальной оценки условий труда;
- 55,8 тыс. руб. на проведение обязательных периодических медицинских осмотров (обследований) работников.

В 2021 году специальная оценка условий труда дополнительно проведена на 29 рабочих местах. Отчеты о проведении специальной оценки условий труда предоставлены 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, из них:

- электротехнический персонал - 5 чел. (затраты составили 8,3 тыс. руб.),
- теплотехнический персонал - 2 чел. (затраты составили 3,3 тыс. руб.).

2) Обучение и проверку знаний в учебных центрах г. Ульяновска прошли 297 руководителей, специалистов и рабочих, в том числе:

- по охране труда - 150 чел. (затраты составили 119,2 тыс. руб.);
- по программе «Пожарно-технический минимум» - 57 чел. (затраты составили 57,0 тыс. руб.);
- по программе «Водительский минимум» – 82 чел. (затраты составили 20,5 тыс. руб.);
- обучение по новой должности (электротехнический персонал на II группу допуска) – 8 чел. (затраты составили 12,0 тыс. руб.)

3) Обучение в АО «Ульяновскэнерго» прошли 310 чел., в том числе:

- по программе «Оказание первой помощи при несчастных случаях на производстве» - 227 чел.;
- по программе «Пожарно-технический минимум» - 83 чел.

4) Обучение работников АО «Ульяновскэнерго» приемам первой помощи при несчастном случае на производстве проводится специально обученным работником АО «Ульяновскэнерго» в специально оборудованном учебном классе на тренажере «Гоша» с практической отработкой приемов первой помощи.

5) Обучение работников АО «Ульяновскэнерго» по программе «Пожарно-технический минимум» проводится специально обученным работником АО «Ульяновскэнерго» в специально оборудованном учебном классе.

Проверку знаний по охране труда прошли 277 чел., в том числе:

- в центральной постоянно действующей комиссии организации (ПДК) - 94 чел., из них: специалисты – 6 чел., электротехнический персонал - 75 чел., теплотехнический персонал - 13 чел.;

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

Экономический эффект при проведении обучения по охране труда и пожарной безопасности специалистами АО «Ульяновскэнерго» в 2021 году составил 347,7 тыс. руб.

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

- вводный инструктаж прошли 77 чел.;

- повторный противопожарный инструктаж прошли 539 чел., из них: центральный аппарат - 147 чел., ОП Городское отделение - 112 чел., ОП Ульяновское отделение – 67 чел., ОП Димитровградское отделение - 74 чел., ОП Барышское отделение - 63 чел., ОП Северное отделение - 27 чел., ОП Южное отделение - 49 чел.;

- повторный инструктаж по должности (профессии) прошли 190 чел., из них: центральный аппарат - 31 чел., ОП Городское отделение - 43 чел., ОП Ульяновское отделение - 24 чел., ОП Димитровградское отделение - 29 чел., ОП Барышское отделение - 24 чел., ОП Северное отделение - 14 чел., ОП Южное отделение - 25 чел.

- проведено две противопожарные тренировки со всеми работниками АО «Ульяновскэнерго» и четыре противоаварийные тренировки с электротехническим и теплотехническим персоналом АО «Ульяновскэнерго».

В целях предупреждения и профилактики производственного травматизма, дорожно-транспортных происшествий, общего улучшения условий и охраны труда, техники

безопасности, пожарной безопасности в 2021 г. ведущим специалистом группы по охране труда проведено 5 проверок за отчетный период:

- выявлено 12 замечаний;
- выдано 5 предписаний:

Замечания по предписаниям устранены.

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 связи с Указом Губернатора Ульяновской области от 12.03.2020 г. №19 «О введении режима повышенной готовности по Ульяновской области по распространению новой коронавирусной инфекции (COVID-19)», выездные проверки по обособленным подразделениям были приостановлены.

Предприняты дополнительные меры по снижению рисков распространения COVID-19:

- приобретены антисептики для рук, маски (респираторы), перчатки, антисептик для уборки помещений;
- заключен договор с ООО «Служба Дезинфекции» для проведения заключительной дезинфекции в очаге COVID-19.

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 специальностей;
- 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 пенсии;
- 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 2020 год НПО работников Общества осуществляется на основании договора № 01/93/Ю от 20.06.2006г. с АО «НПФ электроэнергетики».

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, утвержденном 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 именованным 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 2021 г. в программу негосударственного пенсионного обеспечения были включены работники АО «Ульяновскэнерго» в количестве 15 человек со стажем работы более 10 лет.

Объем финансирования программы НПО в 2021г.

Объем ФОТ, тыс. руб.	361 818,5
Объем годового взноса, тыс. руб. (0,21% ФОТ)	755*

Финансирование пенсионных программ в 2021 г.

Программы НПО		Сумма взноса, тыс. руб.
Корпоративный план	Поддерживающая	1 135,6**
	Стимулирующая	0
	Особые заслуги	0
Паритетный план		0

Общее количество работников - Участников негосударственного пенсионного обеспечения на 31.12.2021 г., продолжающих свою трудовую деятельность в АО «Ульяновскэнерго» составляет 355 человек.

В 2021 году было закрыто 3 именных счета Участников НПО, уволенных из Общества в 2021г. Средства были перераспределены на именные счета Участников Поддерживающей программы НПО, продолжающих трудовые отношения в Обществе.

* В сумму взносов включается оплата услуг АО «НПФ «Открытие» в размере 36 тыс. руб. для обеспечения покрытия затрат, связанных с выполнением функций по реализации программы НПО АО «Ульяновскэнерго» в 2021г.

**В т.ч.

432,1 тыс. руб. средства АО «Ульяновскэнерго», перераспределенные на именные счета Участников Поддерживающей программы НПО со счетов Участников НПО – работников, уволенных из Общества в 2021г.

Всего с 2006 по 2021 год АО «Ульяновскэнерго» направлены письма в АО «НПФ «Открытие» на оформление и выплату негосударственной пенсии 90 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.	681,3	1 432,9
2	Тепловая энергия	Гкал	956,0	2 466,9
	Газ	тыс. куб. м	108,0	621,5
3	Бензин	тыс. л	98,0	3 437,4
	Дизтопливо	тыс. л	5,6	302,2
	Газ сжиженный	тыс. л	37,6	783,2
	Масло и жидкости	-	-	107,7

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 2019г.	ГОСА по итогам 2020г.	ГОСА по итогам 2021г.
Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)	4 156	26 775	36 075
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.)
23.04.2020 (по итогам 2019 года)	не начислялись	не начислялись
25.06.2021 (по итогам 2020 года)	не начислялись	не начислялись
19.05.2022 (по итогам 2021 года)	не начислялись	не начислялись

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

7.1. Отраслевые 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 и лишению Общества статуса субъекта оптового рынка утрате статуса гарантирующего поставщика.

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 двусторонние договора с сетевыми организациями (договора купли-продажи) ведет к снижению объема оборотных средств, поступающих от потребителей, а также к отсутствию возможности прямого воздействия на неплательщика со стороны гарантирующего поставщика.

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

Формирование объема необходимой валовой выручки и размера сбытовых надбавок осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждёнными 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 договора 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 Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность Общества в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период:

Политические риски – нет.

Экономические риски:

- недостаточность заложенных в бюджетах всех уровней средств, для оплаты потребляемой бюджетными и бюджетозависимыми учреждениями электроэнергии, 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, оказанием помощи беженцам, пострадавшим от проведения военных действий, падением уровня производства промышленных предприятий, периодической остановкой производства, 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 – 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 сбытовой 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 Общество зарегистрировано 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 активизации претензионно-исковой работы;

– оптимизация условно-постоянных 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 Общества и принимать меры для их ликвидации.

7.4. Правовые риски (описываются 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 наложения 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 взимать 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 обязанностей.

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.

Пунктом 6 статьи 23 Федерального закона от 8 июня 2020 года N 166-ФЗ положений об обязательности предоставления (указания) одного из идентификаторов гражданина-должника в отношении исковых заявлений и заявлений о вынесении судебного приказа, подаваемых, в частности, ресурсоснабжающими организациями, осуществляющими предоставление коммунальных услуг гражданам, приостановлено до 1 января 2021 года. Федеральным законом от 30.12.2021 N 498-ФЗ действие моратория в части предоставления (указания) идентификаторов гражданина-должника в заявлениях, подаваемых занятыми в сфере ЖКХ юридическими лицами и ИП, продлили еще на полгода - до 01.07.2022. В отношении арбитражного процесса такая обязанность установлена с 20.06.2022г. (Федеральный закон от 21.12.2021 N 417-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации").

В случае, если мораторий на данные положения нормативных актов не будет продлен, 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 РФ 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 РФ 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 осуществляемой Обществом основной хозяйственной деятельностью)

Рисков, связанных с возможной ответственностью по долгам третьих лиц, нет, так как Обществом обеспечение по долгам третьих лиц не предоставляется.

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;
- с оспариванием нормативных правовых актов, принимаемых Федеральной антимонопольной службой и ее территориальными управлениями.

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 многочисленной 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 предусмотренных КоАП РФ штрафных санкций.

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 2021 году Обществом не заключались.

Раздел 9. Корпоративное управление

9.1. Принципы. 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:

- Общее 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 вопросов кредитной политики Общества с Советом директоров, подотчетностью органов управления и контроля.

Деятельность АО «Ульяновскэнерго» на электроэнергетическом рынке находит свое отражение в информационном пространстве региона и на Интернет ресурсах Общества.

Общество имеет корпоративный сайт www.ulenergo.ru. На сайте Общества представлена информация о компании, о новостях и жизни компании, отрасли, реформировании электроэнергетики, о договорной компании, о розничном рынке, об энергосбережении, о контактной информации и обратной связи. Существенное место на сайте определено информации для потребителей, акционеров и инвесторов. Подробно представлена договорная компания и работа с потребителями, включая стандарты обслуживания клиентов, образцы типовых договоров, памятку клиента, перечень необходимых документов для заключения договоров, также размещены информация о тарифах, льготах, субсидиях, расчет стоимости нерегулируемых цен, нормативно-правовая база.

На сайте Общества создан личный кабинет частных и юридических лиц, с помощью которого можно передавать показания, оплачивать электроэнергию без комиссии, получать электронные счета, отслеживать историю начислений и платежей.

Сведения о деятельности энергосбытовой компании также доступны в социальных сетях. В официальной группе в «ВКонтакте»: <https://vk.com/ulenergo73>. Существует собственная страничка в Instagram: <https://instagram.com/ulyanovskenergo>.

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:

- проведением 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);
- 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.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.

Решением Банка России от 17 февраля 2021 г. АО «Ульяновскэнерго» освобождено от обязанности осуществлять раскрытие информации в соответствии со ст. 30 Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».

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 государством органами: налоговой инспекцией, государственными внебюджетными фондами.

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 подотчетен Совету директоров и акционерам Общества.

Эффективное управление Обществом сочетается с учетом государственных и муниципальных интересов.

Аудитор Общества избран Общим собранием акционеров из числа кандидатур, 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 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 закупках товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров (Протокол № 7 от 01.10.2018 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 Положение 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.

В 2021 году Совет Директоров АО «Ульяновскэнерго» работал в двух составах.

В период с 01.01.2021 г. по 24.06.2021 г. работал Совет директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 04 декабря 2020 г. (Протокол от 08 декабря 2020 г. № 3/2020) в следующем составе:

Спирина Наталья Леонидовна, год рождения: 1964.

С 04.2013 по 08.2019 - заместитель начальника ОП Городское отделение ПАО «Ульяновскэнерго».

С 08.2019 и по состоянию на конец 2021 г. - начальник ОП Городское отделение АО «Ульяновскэнерго».

Образование и специальность по диплому: Высшее юридическое. Всесоюзный юридический заочный институт (ВЮЗО)

Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 10.01.2020.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.06.2021.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

Мизин Владимир Викторович – председатель Совета директоров, год рождения: 1979.
 С 06.2014 по 07.2017 - заместитель генерального директора по стратегическому развитию ПАО «Ульяновскэнерго».
 С 07.2017 и по состоянию на конец 2021 г. - заместитель генерального директора по технической политике АО «Ульяновскэнерго».
 Образование и специальность по диплому: Высшее. УлГТУ. Специальность - промышленное и гражданское строительство.
 Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.
 Гражданство: Российская Федерация.
 Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 10.01.2020.
 Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.06.2021.
 Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.
 Доля в уставном капитале Общества, %: 0.
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

Решенкин Александр Геннадьевич - заместитель председателя Совета директоров, год рождения: 1965.
 С 2004 и по состоянию на конец 2021 г. – директор ООО "Бизнес-навигация".
 С 07.2017 по 07.2019 - заместитель генерального директора по общим вопросам ПАО «Ульяновскэнерго».
 С 08.2019 - заместитель генерального директора по юридическим вопросам АО «Ульяновскэнерго».
 Образование и специальность по диплому: Высшее юридическое. Ростовская государственная экономическая академия. Квалификация - Юрист по специальности «Юриспруденция».
 Участие в органах управления других организаций: владеет 60 % долей в уставном капитале ООО "Бизнес-навигация".
 Гражданство: Российская Федерация.
 Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 04.12.2020.
 Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.06.2021.
 Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.
 Доля в уставном капитале Общества, %: 0.
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

Лемешко Надежда Ивановна, год рождения: 1964.
 С 06.2007 и по состоянию на конец 2021 г. - заместитель главного бухгалтера АО «Ульяновскэнерго».
 Образование и специальность по диплому: Воронежская государственная технологическая академия. Механический факультет, "Машины и аппараты химических производств". Специальность - Инженер - механик. Санкт-Петербургский государственный политехнический университет Петра Великого. Экономический факультет, "Финансы и кредит". Специальность - экономист.
 Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.
 Гражданство: Российская Федерация.
 Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 10.01.2020.
 Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.06.2021.
 Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.
 Доля в уставном капитале Общества, %: 0.
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

Осипенко Юрий Григорьевич, год рождения: 1955.

С 09.2015 по 07.2017 – первый заместитель генерального директора ЗАО «Монолит».

С 07.2017 по 01.2021 г. - генеральный директор АО «Ульяновскэнерго».

Образование и специальность по диплому: Высшее. Ростовский-на-Дону институт железнодорожного транспорта, специализация - строительство железных дорог, путь и путевое хозяйство, квалификация - инженер путей сообщения - строитель.

Ростовская-на-Дону государственная академия строительства, специализация - газоснабжение промышленных, коммунально-бытовых и сельскохозяйственных объектов, квалификация - инженер - строитель.

Оксфордский нефтяной и энергетический колледж, специализация - технологическое развитие и совершенствование систем сжиженного газа.

Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 25.01.2018.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.06.2021.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

Зоркальцев Денис Борисович, год рождения: 1976.

С 2014 по 2017 – главный энергетик ПАО "Тольяттиазот"

С 2017 по 2018 - советник генерального директора ПАО «Ульяновскэнерго»

С 2018 по 04.2020 - заместитель главного энергетика ПАО "Трансаммиак".

С 04.2020 по состоянию на конец 2021 г. - заместитель главного инженера ПАО "Трансаммиак".

Образование и специальность по диплому: Высшее техническое. Тольяттинский Политехнический Институт. Специальность - Электроснабжение промышленных предприятий.

Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 10.01.2020.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.06.2021.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

Егорова Наталия Валерьевна, год рождения: 1968.

С 04.2007 по состоянию на конец 2021 г. - начальник отдела реализации ЦА АО «Ульяновскэнерго».

Образование и специальность по диплому: Высшее. Ульяновский Государственный технический университет.

Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 23.04.2020.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 04.12.2020.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

Шесть членов Совета директоров Общества имели статус «независимых членов Совета директоров»: Мизин В.В., Решенкин А.Г., Спирина Н.Л., Лемешко Н.И., Зоркальцев Д.Б., Егорова Н.В.

Решением годового общего собрания акционеров от 25.06.2021 г. (Протокол от 29 июня 2021 г. № 2/2021) избран следующий состав Совета директоров АО «Ульяновскэнерго», который действовал по 16.01.2022 г.

Спирина Наталья Леонидовна

См. состав Совета директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 04 декабря 2020 г.

Мизин Владимир Викторович

См. состав Совета директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 04 декабря 2020 г.

Решенкин Александр Геннадьевич

См. состав Совета директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 04 декабря 2020 г.

Лемешко Надежда Ивановна

См. состав Совета директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 04 декабря 2020 г.

Осипенко Юрий Григорьевич

См. состав Совета директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 04 декабря 2020 г.

Зоркальцев Денис Борисович

См. состав Совета директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 04 декабря 2020 г.

Наквасин Александр Иванович, год рождения: 1969.

С 01.2014 – Директор ООО «Шекснинский комбинат древесных плит»

С 10.2020 по состоянию на конец 2021 г. – Советник генерального директора ПАО «Тольяттиазот» по производству.

Образование и специальность по диплому: Высшее. Вологодский политехнический институт. Специальность – Автоматизация технологических процессов и производств.

Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 25.06.2021.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.06.2021.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

Шесть членов Совета директоров Общества имели статус «независимых членов Совета директоров»: Мизин В.В., Решенкин А.Г., Спирина Н.Л., Лемешко Н.И., Зоркальцев Д.Б., Наквасин А.И.

АО «Ульяновскэнерго» считает, что все лица, избранные в состав Совета директоров АО «Ульяновскэнерго», обладают достаточными профессионализмом, опытом и

самостоятельностью для формирования собственной позиции и способны принимать объективные и добросовестные решения.

Данное обстоятельство позволило сформировать объективное мнение Совета директоров по обсуждаемым вопросам, что, в конечном счете, способствует укреплению доверия инвесторов к Обществу.

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.

07.2017 по состоянию на конец 2021 г. – директор ООО «Реакционные трубы»,

09.2020 по состоянию на конец 2021 г. - генеральный директор ООО «Тоаз-Диоксид»,

02.2021 по состоянию на конец 2021 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/portal/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 страховой 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.Т.» выкупленные акции зачислены на казначейский лицевой счет АО «Ульяновскэнерго» - 20.02.2021 г.:

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.

Общее количество акций на казначейском лицевом счете АО «Ульяновскэнерго» – 1 023 829 штук, что составляет 3,7003 % от уставного капитала Общества.

Акций, находящихся в перекрестном владении нет.

Депозитарные расписки Обществом не размещались.

Структура уставного капитала АО «Ульяновскэнерго» по состоянию на 31.12.2021 г.

№ п/п	Наименование владельца	Количество акций	Доля в уставном капитале (%)/кол-во счетов
1	Казначейский счет эмитента	1 023 829	3,7003 % 1 счет
2	Физические лица	497 059	1,7965 %, 1 121 владельцев
3	Юридические лица	1 205 703	4,3577 %, 30 владельцев
4	Номинальные держатели	24 864 084	89,8638 %, 2 держателя
5	Доверительные управляющие	0	0 %, 0 держателей
6	Акции в общей доленой стоимости	8 625	0,0312 % 10 счетов
7	Ценные бумаги не установленных лиц	69 320	0,2505 % 1 счет

Список лиц, на счетах которых зарегистрировано свыше 5% акций от уставного капитала по состоянию на 31.12.2021 г.

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале (%)
Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	Номинальный держатель	89,8096

В течение 2021 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 акционерного общества	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций акционерного 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 управляющим утвержден Селищев Анатолий Юрьевич.
ООО «Тоаз-Диоксид» (ОГРН 1026303949220)	445149, Самарская область, Ставропольский р-н, с. Зеленовка, ул. Лесная 64, офис 4	19,95	14,41	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. Генеральным директором ООО «Тоаз-Диоксид» является - Исмаилов Олег Захидович. Единственным учредителем ООО «Тоаз-Диоксид» является ПАО «ТОАЗ».
ПАО «Трансаммиак» (ОГРН 1026302004255)	445045, Самарская область, г. Тольятти, ул. Громовой, 57	15,21	11,96	В соответствии с пп.2 п.1 ст. 7 ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» конечным бенефициаром является генеральный директор ПАО «Трансаммиак» - Иванов Андрей Владимирович.

<p>Акционерное общество «Тольяттихимбанк» (ОГРН 1026300001881)</p>	<p>445009, Самарская область, г. Тольятти, ул. Горького, 96</p>	<p>9,13</p>	<p>12,17</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 единоличный исполнительный орган. Председателем правления АО «Тольяттихимбанк» является Зырянов Константин Владимирович. Единственным учредителем АО «Тольяттихимбанк» является Махлай Сергей Владимирович.</p>
<p>ООО «Инвестиционная компания "Таск Квадро Секьюритиз» (1067746245863)</p>	<p>123317, г. Москва, Шмитовский проезд, д. 18 А, стр. 1</p>	<p>19,13</p>	<p>25,51</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 единоличный исполнительный орган. Решением Арбитражного суда г. Москвы по делу № А40-145317/15-175-478Б от 02.05.2017 ООО «Инвестиционная компания «Таск Квадро Секьюритиз» признано несостоятельным (банкротом) и в отношении него открыто конкурсное производство. Конкурсным управляющим утвержден Евстигнеев Илья Игоревич.</p>

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 участвовать в общем собрании акционеров АО «Ульяновскэнерго» - на 24.11.2021 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 внеочередным Общим собранием акционеров было принято решение о переименовании Общества – 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 (ФСФР) России

Отчет Генерального директора АО "Ульяновскэнерго" о закупочной деятельности за 2021 г.

Номер закупки	Наименование закупляемой продукции	Плановая / неплановая закупка	Вид закупки	Способ закупки		Планируемая цена лота, руб. без НДС	Итоговая стоимость лота, руб. без НДС	Контрагент	Номер и дата протокола	Комментарий
				План	Факт					
1	2 Поставка марок и конвертов АО "Почта России"	3 плановая	4 регламентированная	5 Единственный источник	6 Единственный источник	7 2 684 096	8 2 684 096	9 АО "Почта России"	10 19/0111 от 11.01.2021 г.	11
2	Поставка расходных материалов и комплектующих для оргтехники и вычислительной техники	плановая	регламентированная	Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	495 825	481 583	ООО "Арго"	24/0118 от 05.02.2021 г.	
3	Поставка расходных материалов и комплектующих для оргтехники и вычислительной техники	плановая	регламентированная	Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	495 825	482 500	ООО "Автоном"	24/0120 от 17.06.2021 г.	
4	Предоставление услуг местной телефонной связи и сети передачи данных	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	1 564 300	1 564 300	ПАО "Ростелеком"	19/0112 от 11.01.2021 г.	
5	Услуги АО "Почта России" по сбору платежей с населения	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	13 221 398	13 221 398	АО "Почта России"	19/0113 от 11.01.2021 г.	
6	Услуги ООО "Айти Город" по сбору платежей с населения	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	37 377 941	37 377 941	ООО "Айти Город"	19/0114 от 11.01.2021 г.	
7	Услуги ООО "Смартобайт" по сбору платежей с населения	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	1 831 333	1 831 333	ООО "Смартобайт"	19/0115 от 11.01.2021 г.	
8	Услуги ПАО Сбербанк по сбору платежей с населения	плановая	регламентированная	Единственный источник	Единственный источник	12 303 754	12 303 754	ПАО Сбербанк	19/0116 от 11.01.2021 г.	
9	Поставка мониторов для ПК	плановая	регламентированная	Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	1 136 000	1 114 070	АО Группа компаний "МАИ"	24/0131 от 21.10.2021 г.	
10.1	Поставка серверного оборудования. Лот 1: Поставка серверов	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	3 900 000	2 779 224	ООО "Софтлайн Проекты"	24/0119 от 15.06.2021 г.	
10.2	Поставка серверного оборудования. Лот 2: Поставка системы хранения данных	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	2 570 000	2 149 400	ООО "Софтлайн Проекты"	24/0119 от 15.06.2021 г.	
10.3	Поставка серверного оборудования. Лот 3: Поставка прочего серверного оборудования	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	1 800 000	987 923	ООО "Софтлайн Проекты"	24/0119 от 15.06.2021 г.	
11	Приобретение офисного программного обеспечения	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	3 600 000	2 777 821	АО "Софтлайн Трейд"	24/0130 от 12.10.2021 г.	
12.1	Организация коммерческого учета электроэнергии во исполнение Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Лот 1: Поставка приборов учета электроэнергии	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	30 380 000	29 665 217	ООО "ИНВЭНТ-СК"	19/0122 от 14.07.2021 г.	
12.2	Организация коммерческого учета электроэнергии во исполнение Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Лот 2: Поставка трансформаторов тока	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	2 100 000			Открытый конкурс признан несостоявшимся по причине отсутствия конкурсных заявок (протокол № 19/0122 от 14.07.2021 г.)	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
13	Организация коммерческого учета электроэнергии по исполнению Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Поставка и монтаж сети приемопередающих базовых станций (УСПД)	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	15 923 000	15 275 000	ООО "АНКОМ+"	19/0126 от 21.09.2021 г.	Открытый конкурс признан несостоявшимся по причине отсутствия конкурсных заявок (протокол № 19/0123 от 28.07.2021 г.)
14	Лизинг автотранспорта	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	10 423 200				
15	Услуги по модернизации учетной системы (переход с УИП 1.3 на современное решение на базе 1С:Предприятие 8.3.)	плановая	регламентированная	Открытый конкурс (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	Открытый конкурс (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	7 650 000				Закупка не проводилась, в связи с её переносом на 2022 г.
16	Услуги добровольного медицинского страхования	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	3 700 000	3 499 700	ПАО СК "Росгострах"	19/0121 от 13.07.2021 г.	
17	Услуги по ремонту зданий и сооружений. Структурные подразделения на территории Ульяновской области	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	2 900 000				Закупка не проводилась, в связи с корректировкой программы ремонта
18.1	Лизинг автотранспорта. Лот 1	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Едиственный источник	3 356 800	3 619 869	ООО "Бизнес Кар Лизинг"	19/0128 от 15.09.2021 г.	Открытый конкурс признан несостоявшимся по причине отсутствия конкурсных заявок (протокол № 19/0125 от 08.09.2021 г.)
18.2	Лизинг автотранспорта. Лот 2	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	13 304 800				Открытый конкурс признан несостоявшимся по причине отсутствия конкурсных заявок (протокол № 19/0125 от 08.09.2021 г.)
19	Оказание услуг по печати счетов	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	8 000 000	4 567 500	АО "Формс Технологии"	19/0124 от 16.09.2021 г.	
20	Услуги по монтажу индивидуальных приборов учета (организация коммерческого учета электроэнергии во исполнение Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ)	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	7 000 000	6 451 470	ООО "МД-Строй"	19/0127 от 01.10.2021 г.	
21	Услуги по монтажу индивидуальных приборов учета (организация коммерческого учета электроэнергии во исполнение Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ)	плановая	регламентированная	Запрос предложений	Запрос предложений	2 950 000	2 684 500	ООО "МД-Строй"	19/0132 от 30.11.2021 г.	
22	Услуги по демонтажу старой подстанции, поставки и монтажу новой комплектной трансформаторной подстанции	плановая	регламентированная	Запрос предложений	Запрос предложений	2 500 000				Закупка не проводилась. Планировалось участие в открытом конкурсе в качестве подрядчика, заявка конкурсу отменена.
23	Услуги по поставке наружных видеорефлекторов для персонала	плановая	регламентированная	Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	2 000 000				Закупка не проводилась, в связи с отсутствием финансирования
Корректировка 4 квартала 2021 года под погрешность 2022 года										
24.1	Поставка горюче-смазочных материалов. Лот 1: поставка бензина	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	4 470 138	4 336 046	ООО "Ассоциация "ДЖАРД"	19/0134 от 21.12.2021 г.	
24.2	Поставка горюче-смазочных материалов. Лот 2: поставка сжиженного газа (пропан-бутан).	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	1 316 359	1 276 994	ООО "Ассоциация "ДЖАРД"	19/0134 от 21.12.2021 г.	
25.1	Услуги по охране объектов. Лот 1: Физическая охрана (Кирпичный завод)	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	1 501 404	1 488 000	ООО "АО "Титальс"	19/0133 от 15.12.2021 г.	
25.2	Услуги по охране объектов. Лот 2: Физическая охрана (ЦА.Ю. г. Димитровград)	плановая	регламентированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	1 133 812	1 080 000	ООО "ЧОП "Закон"	19/0133 от 15.12.2021 г.	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
25.3	Услуги по охране объектов. Лот 3: Физическая охрана (ЦА, ЦА УО, Ульяновский участок, г. Ульяновск)	плановая	рекламентамированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	3 822 852	3 660 000	ООО "ЧОГ "Заслон"	19/0133 от 15.12.2021 г.	
25.4	Услуги по охране объектов. Лот 4: ЦПО (Структурные подразделения на территории Ульяновской области)	плановая	рекламентамированная	Открытый конкурс	Открытый конкурс	2 280 000	2 280 000	ООО "АО "Армада"	19/0133 от 15.12.2021 г.	
26	Поставка бумаги листовой для офисной техники	плановая	рекламентамированная	Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	1 758 410	1 462 829	ООО "ИНТЕРПЛАС"	19/0135 от 16.12.2021 г.	
27	Адвокатские услуги	плановая	рекламентамированная	Единственный источник	Единственный источник	1 500 000				Закупка не проводилась, в связи с отсутствием потребности
ИТОГО:						212 951 267	161 102 468			

Согласно отчета генерального директора за 2021 г., общий объем закупок товарно-материальных ценностей, работ и услуг проведен в объеме 161 102 468 руб. без НДС, в количестве 21 шт.

Генеральный директор АО "Ульяновскэнерго"  О.С. Исмаилов

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2021 г.

Организация <u>Акционерное общество "Ульяновскэнерго"</u>		Форма по ОКУД	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710001		
Вид экономической деятельности <u>Торговля электроэнергией</u>			31	12	2021
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКПО	00103875		
<u>Акционерное общество</u> / <u>иностранная собственность</u>		ИНН	7327012462		
Совместная частная и		по ОКВЭД 2	35.14		
Единая система измерений: в тыс. рублей		по ОКФС / ОКФС	12267	34	
Местонахождение (адрес)		по ОКЕИ	384		

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

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	7708096662
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1027739127734

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2	Основные средства	1150	286 658	276 666	411 546
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	277 417	276 666	411 546
	Оборудование к установке	11502	7 416	-	-
	Строительство объектов основных средств	11503	1 825	-	-
2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	3 566
3	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	186 964	107 189	4 465
	Прочие внеоборотные активы	1190	78 245	76 796	20 382
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11901	7 643	5 930	6 024
	Вложения во внеоборотные активы, не являющимися объектами ОС		70 602	71 087	14 358
	Итого по разделу I	1100	551 867	460 651	439 949
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	5 070	6 062	10 282
	в том числе:				
	Материалы	12101	4 329	4 251	3 635
	Товары	12102	741	1 570	6 406
	Готовая продукция	12103	-	241	241
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	41	52	23
5	Дебиторская задолженность	1230	3 409 197	3 565 906	3 871 440
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	26 111	24 065	1 394
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	3 130 255	3 003 711	3 324 590
	Расчеты по налогам и сборам	12303	27 227	134 989	61
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	255	181	131
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12305	223 283	401 153	543 743
	Расходы будущих периодов	12306	2 036	1 773	1 487
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	283 559	506 460	507 526
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	357 051	161 413	59 878
	в том числе:				
	Касса организации	12501	936	333	316
	Расчетные счета	12502	356 115	161 080	59 562
	Переводы в пути	12503	-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	4 658	4 833	166
	Итого по разделу II	1200	4 059 576	4 244 726	4 449 315
	БАЛАНС	1600	4 611 443	4 705 377	4 889 264

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	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	21 844	21 844	47 299
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	1 383	1 383	1 383
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	602 371	566 296	539 521
	Итого по разделу III	1300	631 356	617 191	615 871
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5	Заемные средства	1410	862 593	781 674	901 885
	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 685	2 343	59 066
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	59 817	119 634	125 997
	Итого по разделу IV	1400	926 095	903 651	1 086 948
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5	Заемные средства	1510	1 150 618	1 306 564	1 413 631
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	796 162	805 301	880 000
	Краткосрочные займы	15102	213 977	407 062	510 677
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	140 479	60 196	7 474
	Проценты по краткосрочным займам	15104	-	34 005	15 480
5	Кредиторская задолженность	1520	1 888 372	1 863 450	1 759 795
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	1 355 229	1 432 077	1 173 510
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	177 940	112 038	279 020
	Расчеты по налогам и сборам	15203	88 990	45 115	92 136
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	6 522	11 172	5 458
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	10 829	11 228	10 343
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206	248 862	251 790	199 097
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	15 002	14 521	13 019
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 053 992	3 184 535	3 186 445
	БАЛАНС	1700	4 611 443	4 705 377	4 889 264

Руководитель

(подпись)

Исмаилов Олег Захидович

(расшифровка подписи)

14 марта 2022 г.

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2021 г.

	Форма по ОКУД	Коды		
	Дата (число, месяц, год)	0710002		
Организация <u>Акционерное общество "Ульяновскэнерго"</u>	по ОКПО	31	12	2021
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00103875		
Вид экономической деятельности <u>Торговля электроэнергией</u>	по ОКВЭД 2	7327012462		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность</u>	по ОКОПФ / ОКФС	35.14		
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	12267	34	
		384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
	Выручка	2110	15 929 600	14 833 909
6	Себестоимость продаж	2120	(14 541 113)	(13 728 457)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 388 487	1 105 452
6	Коммерческие расходы	2210	(616 071)	(509 483)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	772 416	595 969
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	7 238	4 985
	Проценты к уплате	2330	(100 092)	(114 683)
	Прочие доходы	2340	146 535	149 693
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23401	4 153	3 467
	Доходы, связанные с реализацией ценных бумаг	23402	-	172
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23403	115 394	65 514
	Прибыль прошлых лет	23404	9 279	61 021
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23405	-	1
	Прочие расходы	2350	(772 419)	(851 357)
	в том числе:			
	Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23501	(6 578)	(3 602)
	Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	23502	-	(141)
	Расходы в виде образованных оценочных резервов	23503	(646 338)	(632 052)
	Расходы на услуги банков	23504	(2 970)	(2 573)
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23505	(45 012)	(53 288)
	Убытки прошлых лет	23506	(30 143)	(64 248)
	Налоги и сборы	23507	(5 498)	(7 379)
	Расходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23508	-	(44 316)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	53 678	(215 393)
	Налог на прибыль	2410	(17 603)	159 214
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(96 037)	(233)
	отложенный налог на прибыль	2412	78 434	159 447
	Прочее	2460	-	82 954
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	36 075	26 775

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	(25 455)
	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	36 075	1 320
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

Исмаилов Олег Захидович

(расшифровка подписи)

14 марта 2022 г.

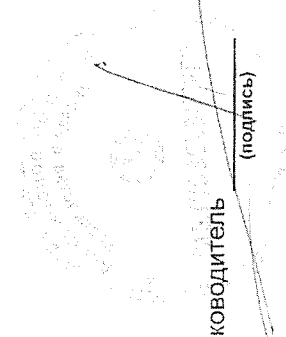
Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(25 455)	-	-	(25 455)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	(25 455)	X	-	(25 455)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3200	27 668	-	21 844	1 383	566 296	617 191
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	36 075	36 075
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	36 075	36 075
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	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	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3300	27 668	(21 910)	21 844	1 383	602 371	631 356

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	Изменения капитала за 2020 г.		На 31 декабря 2020 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
по другим статьям капитала					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Чистые активы	3600	631 356	617 191	615 871



Руководитель _____
 (подпись)
 Ирмайлов Олег Захидович
 (расшифровка подписи)

14 марта 2022 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2021 г.**

Организация Акционерное общество "Ульяновскэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности Торговля электроэнергией

Организационно-правовая форма / форма собственности

Акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710005		
31	12	2021
00103875		
7327012462		
35.14		
12267	34	
384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	14 479 097	13 431 449
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	14 355 351	13 290 780
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 676	1 696
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	122 070	138 973
Платежи - всего	4120	(14 073 176)	(13 047 137)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(13 410 516)	(12 430 815)
в связи с оплатой труда работников	4122	(468 262)	(360 544)
процентов по долговым обязательствам	4123	(25 941)	(40 406)
налога на прибыль организаций	4124	(10 820)	(74 898)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(157 637)	(140 474)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	405 921	384 312
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	11 066	10 116
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	90	1 350
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	3 757	3 822
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	7 219	4 944
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(23 182)	(9 449)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(23 182)	(9 449)
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	(12 116)	667

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	80 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	80 000
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	(198 167)	(363 444)
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	(178 522)	(363 444)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(198 167)	(283 444)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	195 638	101 535
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	161 413	59 878
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	357 051	161 413
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

(подпись)

Исмаилов Олег Захидович

(расшифровка подписи)

14 марта 2022 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

с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период						На конец периода					
			первоначальная стоимость		накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения				
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация						
Нематериальные активы - всего	5100	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:	5110	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5101	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.		На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Всего	5120	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2021 г.	-	-	-	-	
	5170	за 2020 г.	-	-	-	-	
в том числе:	5161	за 2021 г.	-	-	-	-	
	5171	за 2020 г.	-	-	-	-	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2021 г.	-	-	-	-	
	5190	за 2020 г.	-	-	-	-	
в том числе:	5181	за 2021 г.	-	-	-	-	
	5191	за 2020 г.	-	-	-	-	



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

14 марта 2022 г.

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		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2021 г.	421 136	(144 470)	14 297	(1 279)	1 183	(13 450)	-	-	434 154	(156 737)
	5210	за 2020 г.	563 540	(151 994)	12 230	(79 839)	20 435	(17 964)	5 053	(74 795)	421 136	(144 470)
в том числе:												
	Офисное оборудование	5201	за 2021 г.	(28 440)	6 238	(356)	260	(3 349)	-	-	42 305	(31 529)
Земельные участки	5211	за 2020 г.	34 206	(27 760)	5 533	(3 316)	3 275	(3 955)	-	-	36 423	(28 440)
	5202	за 2021 г.	17 458	-	-	-	-	-	-	-	17 458	-
Здания	5212	за 2020 г.	17 378	-	167	(87)	-	-	-	-	17 458	-
	5203	за 2021 г.	327 804	(80 018)	-	-	-	(8 843)	-	-	327 804	(88 861)
Транспортные средства	5213	за 2020 г.	444 713	(78 447)	4 095	(52 057)	3 666	9 066	(68 947)	3 829	327 804	(80 018)
	5204	за 2021 г.	34 726	(32 408)	3 620	(843)	843	(939)	-	-	37 503	(32 504)
Сооружения	5214	за 2020 г.	50 166	(35 607)	1 504	(16 944)	8 031	(4 832)	-	-	34 726	(32 408)
	5205	за 2021 г.	551	(460)	-	-	-	(26)	-	-	551	(486)
Машины и оборудование (кроме офисного)	5215	за 2020 г.	9 202	(2 980)	-	(2 803)	1 366	(70)	(5 848)	1 224	551	(460)
	5206	за 2021 г.	1 204	(648)	4 439	(80)	80	(198)	-	-	5 563	(766)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5216	за 2020 г.	5 344	(4 674)	457	(4 597)	4 067	(41)	-	-	1 204	(648)
	5207	за 2021 г.	2 970	(2 496)	-	-	-	(95)	-	-	2 970	(2 591)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5217	за 2020 г.	2 531	(2 526)	474	(35)	30	-	-	-	2 970	(2 496)
	5220	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	Здания	5230	за 2020 г.	3 824	(268)	-	(3 793)	393	(128)	(31)	-	-
Здания	5221	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2020 г.	3 824	(268)	-	(3 793)	393	(128)	(31)	(31)	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2021 г.	-	23 538	-	(14 297)	9 241
	5250	за 2020 г.	-	12 230	-	(12 230)	-
Строительство объектов основных средств	5241	за 2021 г.	-	1 972	-	(147)	1 825
	5251	за 2020 г.	-	6 554	-	(6 554)	-
Приобретение объектов основных средств	5242	за 2021 г.	-	8 876	-	(8 876)	-
	5252	за 2020 г.	-	3 607	-	(3 607)	-
Оборудование к установке	5243	за 2021 г.	-	12 690	-	(5 274)	7 416
	5253	за 2020 г.	-	2 069	-	(2 069)	-

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

Наименование показателя	Код	за 2021 г.	за 2020 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	567	3 928
в том числе:			
Базовая станция NB300 868.8 МГц для учета эз. г. Сенгилей, ул. Шевченко, д. 35	5261	-	71
Реконструкция: Устройство ЦОК в здании р.п. Новоспасское, ул.Промышленная,13	5262	-	988
Реконструкция: Устройство ЦОК в здании г. Барыш, ул.Радищева,88	5263	-	1 476
Реконструкция: Устройство ЦОК в здании г. Димитровград, ул. Дрогобычская,12Б	5264	-	1 393
Система охранной и пожарной сигнализации г. Барыш, ул. Радищева,88	5265	27	-
Система хранения данных DELL	5266	414	-
Сетевая система видеонаблюдения уличная	5267	113	-
ОПС административного здания (пр-т 50-летия ВЛКСМ,23а)	5268	13	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 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	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	7 089	8 033	9 488
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	61 331	-	167 665
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

Руководитель

Исмаилов Олег

Захидович

(подпись)

(расшифровка подписи)

14 марта 2022 г.

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 корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	5301	за 2021 г.	5	(5)	-	-	-	-	-	5	(5)
	5311	за 2020 г.	5	(5)	-	-	-	-	-	5	(5)
в том числе: Акции	5302	за 2021 г.	5	(5)	-	-	-	-	-	5	(5)
	5312	за 2020 г.	5	(5)	-	-	-	-	-	5	(5)
Краткосрочные - всего	5305	за 2021 г.	561 960	(55 500)	1 887	(2 788)	-	(222 000)	-	561 059	(277 500)
	5315	за 2020 г.	563 026	(55 500)	1 615	(2 681)	-	-	-	561 960	(55 500)
в том числе: Переуступка права требования	5306	за 2021 г.	561 960	(55 500)	1 887	(2 788)	-	(222 000)	-	561 059	(277 500)
	5316	за 2020 г.	563 026	(55 500)	1 615	(2 681)	-	-	-	561 960	(55 500)
Финансовых вложений - итого	5300	за 2021 г.	561 965	(55 505)	1 887	(2 788)	-	(222 000)	-	561 064	(277 505)
	5310	за 2020 г.	563 031	(55 505)	1 615	(2 681)	-	-	-	561 965	(55 505)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5325	-	-	-
	5326	-	-	-
	5329	-	-	-

Руководитель

Исмаилов Олег
Захидович

(подпись)

(расшифровка подписи)

14 марта 2022 г.

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2021 г.	6 062	-	15 185 558	(15 186 550)	-	-	-	-	5 070	-
	5420	за 2020 г.	10 282	-	14 252 135	(14 256 355)	-	-	X	-	6 062	-
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2021 г.	4 251	-	27 580	(28 205)	-	-	-	703	4 329	-
	5421	за 2020 г.	3 635	-	18 495	(18 216)	-	-	-	337	4 251	-
Готовая продукция	5402	за 2021 г.	241	-	-	(241)	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2020 г.	241	-	-	-	-	-	-	-	241	-
Товары для перепродажи	5403	за 2021 г.	1 570	-	5 007 176	(5 007 302)	-	-	-	(703)	741	-
	5423	за 2020 г.	6 406	-	4 255 241	(4 259 740)	-	-	-	(337)	1 570	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Издержки обращения и коммерческие расходы	5408	за 2021 г.	-	-	10 150 802	(10 150 802)	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2020 г.	-	-	9 978 399	(9 978 399)	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5441	-	-	-
в том числе:	5445	-	-	-
	5446	-	-	-

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

14 марта 2022 г.

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода						
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		погашение	выбыло	перевод из долгосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторов в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам					
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления								списание на финансовый результат	восстановление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5521	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:	5502	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5522	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчеты с покупателями и заказчиками	5503	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5523	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочая	5504	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5524	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5505	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5525	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:	5510	за 2021 г.	5 368 597	(1 802 691)	2 022 741	115 394	(1 957 719)	-	(1 715 479)	-	-	-	-	-	-	-	5 549 013	(2 139 816)
	5530	за 2020 г.	5 077 353	(1 205 913)	2 001 551	65 514	(1 775 821)	-	(1 170 640)	-	-	-	-	-	-	-	5 368 597	(1 802 691)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2021 г.	3 695 010	(691 299)	1 959 506	-	(1 699 395)	-	(610 809)	-	-	-	-	-	-	-	3 955 121	(824 866)
	5531	за 2020 г.	3 513 904	(189 314)	1 817 362	-	(1 636 256)	-	(157 803)	-	-	-	-	-	-	-	3 695 010	(691 299)
Авансы выданные	5512	за 2021 г.	24 066	-	3 421	-	(1 375)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 111	-
	5532	за 2020 г.	1 388	-	23 996	-	(1 319)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24 066	-
Прочая	5513	за 2021 г.	136 977	-	29 548	-	(136 977)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29 548	-
	5533	за 2020 г.	1 719	-	136 977	-	(1 719)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	136 977	-
Прочие кредиторы и дебиторы	5514	за 2021 г.	1 512 545	(1 111 392)	30 266	115 394	(119 872)	-	(1 104 670)	-	-	-	-	-	-	-	1 538 233	(1 314 950)
	5534	за 2020 г.	1 560 342	(1 016 599)	23 216	65 514	(136 527)	-	(1 012 837)	-	-	-	-	-	-	-	1 512 545	(1 111 392)
Итого	5500	за 2021 г.	5 368 597	(1 802 691)	2 022 741	115 394	(1 957 719)	-	(1 715 479)	-	-	-	-	-	-	-	5 549 013	(2 139 816)
	5520	за 2020 г.	5 077 353	(1 205 913)	2 001 551	65 514	(1 775 821)	-	(1 170 640)	-	-	-	-	-	-	-	5 368 597	(1 802 691)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31 декабря 2021 г.		На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.		
	Код	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	4 013 804	1 873 987	3 867 351	2 064 660	3 712 970	2 507 057
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	2 483 234	1 658 367	2 358 554	1 667 255	2 193 303	2 003 989
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	22 856	22 856	22 973	22 973	198	198
прочая	5543	-	-	-	-	-	-
Прочие кредиторы и дебиторы	5544	1 507 714	192 764	1 485 824	374 432	1 519 469	502 870

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

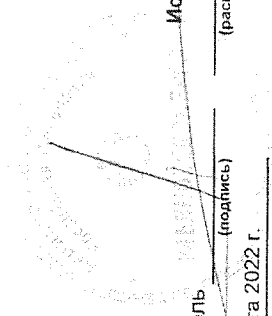
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	Остаток на конец периода	
				поступление		выбыло		перевод из долгосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность				перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат						
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2021 г.	901 308	-	-	-	-	-	21 102	-	922 410		
	5571	за 2020 г.	1 027 882	-	10 398	-	-	-	(136 975)	-	901 308		
в том числе:													
кредиты	5552	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5572	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
займы	5553	за 2021 г.	781 674	-	-	-	-	-	80 919	-	862 593		
	5573	за 2020 г.	901 885	-	-	-	-	-	(120 211)	-	781 674		
прочая	5554	за 2021 г.	119 634	-	-	-	-	-	(59 817)	-	59 817		
	5574	за 2020 г.	125 997	-	10 398	-	-	-	(16 761)	-	119 634		
	5555	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	X	-		
	5575	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	X	-		
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2021 г.	3 170 014	1 666 104	145 104	(1 919 940)	(1 190)	(1 190)	(21 102)	-	3 038 990		
	5580	за 2020 г.	3 173 426	1 631 734	157 573	(1 928 760)	(931)	(931)	136 975	-	3 170 014		
в том числе:													
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2021 г.	1 432 077	1 351 190	-	(1 428 010)	(28)	(28)	-	-	1 355 229		
	5581	за 2020 г.	1 173 510	1 411 240	4 261	(1 156 928)	(6)	(6)	-	-	1 432 077		
авансы полученные	5562	за 2021 г.	112 038	174 651	-	(107 989)	(760)	(760)	-	-	177 940		
	5582	за 2020 г.	279 020	107 169	-	(273 246)	(905)	(905)	-	-	112 038		
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2021 г.	56 287	95 512	-	(56 287)	-	-	-	-	95 512		
	5583	за 2020 г.	97 594	56 287	-	(97 594)	-	-	-	-	56 287		
кредиты	5564	за 2021 г.	865 497	-	80 283	(9 139)	-	-	-	-	936 641		
	5584	за 2020 г.	887 474	-	83 491	(105 468)	-	-	-	-	865 497		
займы	5565	за 2021 г.	441 067	-	19 809	(165 980)	-	-	(80 919)	-	213 977		
	5585	за 2020 г.	526 157	-	19 337	(224 638)	-	-	120 211	-	441 067		
прочая	5566	за 2021 г.	11 258	10 829	-	(11 258)	-	-	-	-	10 829		
	5586	за 2020 г.	10 574	11 258	-	(10 574)	-	-	-	-	11 258		
Прочие кредиторы и дебиторы	5567	за 2021 г.	251 790	33 922	45 012	(141 277)	(402)	(402)	59 817	X	248 862		
	5587	за 2020 г.	199 097	45 780	50 484	(60 312)	(20)	(20)	16 761	X	251 790		
Итого	5550	за 2021 г.	4 071 322	1 866 104	145 104	(1 919 940)	(1 190)	(1 190)	X	X	3 961 400		
	5570	за 2020 г.	4 201 306	1 631 734	167 971	(1 928 760)	(931)	(931)	X	X	4 071 322		

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Всего	5590	159 508	203 519	163 220
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	6 430	20 931	7 903
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	7 631	21 426	9 558
Прочие кредиторы и дебиторы	5593	145 447	161 162	145 759

Руководитель _____
 (подпись)
 14 марта 2022 г.

Исмаилов Олег
 Захидович
 (расшифровка подписи)



6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2021 г.	за 2020 г.
Материальные затраты	5610	14 582 010	13 759 875
Расходы на оплату труда	5620	357 727	282 444
Отчисления на социальные нужды	5630	97 540	83 202
Амортизация	5640	13 874	18 092
Прочие затраты	5650	106 033	94 327
Итого по элементам	5660	15 157 184	14 237 940
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	15 157 184	14 237 940

Руководитель _____
 (подпись)

Исмаилов Олег
 Закидович
 (расшифровка подписи)

14 марта 2022 г.

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	14 521	39 027	(38 546)	-	15 002
в том числе:						
Резерв на оплату отпускных	5701	14 521	39 027	(38 546)	-	15 002

Исмаилов Олег
Захидович
(расшифровка подписи)

Руководитель
(подпись)

14 марта 2022 г.

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Полученные - всего	5800	-	-	880 000
в том числе:				
Поручительство	5801	-	-	880 000
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

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

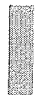
14 марта 2022 г.

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2021 г.		за 2020 г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-
в том числе:				
на текущие расходы	5901	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год
Бюджетные кредиты - всего				На конец года
		за 2021 г.		
		за 2020 г.		
	5910	-	-	-
	5920	-	-	-
в том числе:				
		за 2021 г.		
		за 2020 г.		
	5911	-	-	-
	5921	-	-	-

Руководитель _____
 (подпись)
 14 марта 2022 г.

Исмаилов Олег
 Захидович
 (расшифровка подписи)



ОТЧЕТ

о результатах аудита годовой
бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества
«Ульяновскэнерго»
за 2021 год

Заказчик: АО «Ульяновскэнерго»

Получатель: Генеральный директор Исмаилов Олег
Захидович

Совет директоров

Исполнитель: ООО «ФинЭкспертиза»

Исходящий № 855 от 23.03.2022

Генеральному директору,
Членам совета директоров

Представляем Вашему вниманию отчет о результатах аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО "Ульяновскэнерго" (далее - Общество) за 2021 год, проведенного в соответствии с договором № 643-08-а/05/239/2021 от 10.08.2021.

Основные сведения об Обществе:

Полное наименование:	Акционерное общество «Ульяновскэнерго»
Адрес (место нахождения):	432028, Ульяновская область, г. Ульяновск, проспект 50-летия ВЛКСМ д. 23А
ОГРН	1027301482526

Целью аудита является выражение мнения о том, отражает ли достоверно во всех существенных отношениях годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2021 год в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности (РСБУ).

Отметим, что аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности не направлен на поиск всех вопросов, которые могут представлять интерес для управления Обществом. Назначение данного отчета – сообщение информации по вопросам, которые привлекли наше внимание в ходе аудита, и которые, на наш взгляд, являются важными для руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, при осуществлении надзора за подготовкой достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытием информации в ней, результативностью и эффективностью хозяйственных операций и эффективным использованием ресурсов, а также соответствием деятельности Общества нормативным правовым актам Российской Федерации.

Настоящий отчет подготовлен исключительно для использования руководством и лицами, отвечающими за корпоративное управление, и не подлежит раскрытию или распространению третьим лицам. В случае предоставления данного отчета третьим лицам, аудитор не несет никакой ответственности перед третьими лицами.

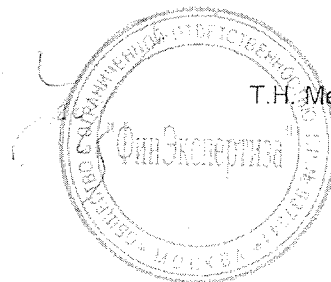
В разделе 1 настоящего отчета раскрыты основные аспекты ответственности аудитора, объем и сроки проведения аудита, вопросы независимости аудитора, а также значимые вопросы, выявленные в ходе аудита, о которых мы считаем необходимым проинформировать руководство и лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Прочие вопросы для обсуждения с руководством Общества изложены в разделе 2 настоящего отчета.

С уважением,

Лицо, действующее от лица аудиторской организации на основании доверенности № ОБ/10122/22-ФЗ-12 от 01.01.2022 сроком до 30.06.2022, (ОИН 22006040310)

Т.Н. Мезина



ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	4
1.1 Обязанности аудитора при аудите бухгалтерской (финансовой) отчетности	4
1.2 Объем и сроки проведения аудита	4
1.3 Независимость аудитора	5
1.4 Значимые вопросы, выявленные в ходе аудита.....	5
Мнение аудитора о значительных качественных аспектах учетной практики.....	5
Значительные недостатки системы внутреннего контроля.....	6
Обстоятельства, влияющие на форму и содержание аудиторского заключения	6
2. РЕЗУЛЬТАТЫ АУДИТА.....	7
2.1 Информация по результатам предыдущего аудита, способная оказать влияние на бухгалтерскую (финансовую) отчетность проверяемого периода	7
2.2 Система внутреннего контроля	7
2.3 Учетная политика	7

1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Обязанности аудитора при аудите бухгалтерской (финансовой) отчетности

Мы несем ответственность за формирование и выражение мнения о бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, которая подготовлена руководством Общества под надзором лиц, отвечающих за корпоративное управление. При этом аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности не освобождает руководство и лиц, отвечающих за корпоративное управление, от их обязанностей.

Мы проводим аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее - МСА). Вопросы, о которых в соответствии с МСА необходимо информировать, включают значимые вопросы аудита, возникающие в ходе аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности и имеющие значение для лиц, отвечающих за корпоративное управление, при осуществлении надзора за процессом составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В МСА отсутствует требование о том, чтобы аудитор разрабатывал процедуры с целью выявления дополнительных вопросов для информирования лиц, отвечающих за корпоративное управление.

При выполнении оценки рисков мы анализируем средства внутреннего контроля Общества с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих сложившимся обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. При этом о выявленных в ходе аудита значительных недостатках в системе внутреннего контроля, которые, в соответствии с суждением аудитора, являются достаточно важными, чтобы привлечь к ним внимание, мы сообщим в настоящем отчете.

В рамках проведения аудита в соответствии с МСА мы помимо прочего 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.

1.2 Объем и сроки проведения аудита

Цель аудитора состоит в том, чтобы получить разумную уверенность в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом не содержит существенных искажений как по причине недобросовестных действий, так и вследствие ошибки.

Искажения, включая пропуски, считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что они (каждое в отдельности или в совокупности с другими искажениями) могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности. Суждение о существенности выносится с учетом данных обстоятельств и определяется размером (количество) и (или) характером (качество) искажения.

В ходе аудита мы выполняли следующее:

- выявляли и оценивали риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатывали и проводили аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получали аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основой для выражения нашего мнения;
- получали 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;
- оценивали надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Общества, и соответствующего раскрытия информации;
- делали 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.

- проводили 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 обеспечить их достоверное представление.

Аудиторская проверка по месту нахождения Общества проведена с 15.11.2021 по 19.11.2021 (первый этап), с 28.02.2022 по 04.03.2022 (второй этап).

1.3 Независимость аудитора

Перед принятием данного аудиторского задания мы провели изучение и оценку обстоятельств и взаимоотношений, которые способны оказывать влияние на независимость аудитора, по результатам которой не было выявлено угроз независимости по отношению к Обществу. В течение аудита также не возникло отношений и прочих вопросов, которые могли бы повлиять на соблюдение принципа независимости.

Мы подтверждаем, что ООО «ФинЭкспертиза» и другие организации, входящие в сеть FinExpertiza, члены аудиторской группы и другие сотрудники Компании, на которых распространяется принцип независимости, включая персонал сетевых организаций, соблюдают соответствующие этические требования в отношении независимости.

Соответствующие меры предосторожности, которые применяются нами с целью устранения любых выявленных угроз независимости или уменьшения их до приемлемого уровня, включают в себя следующее:

- все сотрудники и другие организации, входящие в сеть FinExpertiza, на которых распространяется принцип независимости, включая персонал сетевых организаций, обязаны соблюдать требования Политики независимости, составленной в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, одобренными Советом по аудиторской деятельности и соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, при этом сотрудники обязаны проходить регулярное обучение, посвященное вопросам независимости;
- все сотрудники подтверждают собственную независимость и независимость своих ближайших родственников на регулярной основе;
- специально уполномоченное лицо осуществляет контроль за соблюдением принципа независимости Компанией, ее сотрудниками и, если применимо, другими лицами, на которых распространяется принцип независимости, а также проводит оценку обстоятельств и взаимоотношений, создающих угрозы независимости;
- во избежание оказания запрещенных аудиторских услуг существуют системы и процессы предварительного одобрения неаудиторских услуг, оказываемых аудиторским клиентам.

1.4 Значимые вопросы, выявленные в ходе аудита

Мнение аудитора о значительных качественных аспектах учетной практики

В ходе аудита не определено значительных аспектов учетной практики Общества, наше мнение о которых мы хотели бы довести до сведения руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Значительные недостатки системы внутреннего контроля

В ходе аудита не выявлено значительных недостатков в системе внутреннего контроля Общества.

Обстоятельства, влияющие на форму и содержание аудиторского заключения

В ходе аудиторской проверки не выявлено обстоятельств, являющихся основанием для модифицирования мнения в аудиторском заключении.

Раздел аудиторского заключения, содержащий **мнение** аудитора, будет изложен следующим образом:

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества "Ульяновскэнерго" (АО "Ульяновскэнерго", далее по тексту – «Общество», ОГРН 1027301482526, адрес 443028, Ульяновская обл., г. Ульяновск, 50-летие ВЛКСМ пр-кт, дом № 23А), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года;
- отчета о финансовых результатах за 2021 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2021 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2021 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 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2021 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

2. РЕЗУЛЬТАТЫ АУДИТА

2.1 Информация по результатам предыдущего аудита, способная оказать влияние на бухгалтерскую (финансовую) отчетность проверяемого периода

Аудиторское заключение за предыдущий период выдано 16.03.2021 ООО «ФинЭкспертиза» и содержало немодифицированное мнение о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности. Аудитором не выявлено существенных искажений за предыдущий период, оказывающих влияние на бухгалтерскую (финансовую) отчетность проверяемого периода.

2.2 Система внутреннего контроля

В целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской (финансовой) отчетности приказом генерального директора № 198 от 11.11.2021 регламентировано проведение инвентаризации имущества и обязательств Общества по состоянию на 31.12.2021.

Фактически инвентаризация имущества и обязательств перед составлением годовой бухгалтерской отчетности проведена и оформлена в полном соответствии с требованиями законодательства.

2.3 Учетная политика

Учетная политика по бухгалтерскому учету утверждена Приказом Генерального № 224 от 31.12.2020 г. Выбранные принципы учетной политики в целом соответствуют масштабу и характеру деятельности организации.