УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
АО «Мособлгидропроект»

Протокол от_____ № ___

Годовой отчет

Акционерного общества «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»

за 2023 год

Генеральный директор
АО «Мособлгидропроект» _____/Подвысоцкий А.А./
«___»_____ 2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам 3
Раздел 1. Развитие Общества 4
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли 4
Раздел 2. Производство 5
2.1 Основные производственные показатели 5
Раздел 3. Экономика и финансы 6
3.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества. 6
3.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества. 7
3.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества 8
Раздел 4. Инвестиции 8
4.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений 8
Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика. 10
5.1. Распределение прибыли и дивидендная политика 10
Раздел 6. Корпоративное управление 10
6.1. Органы управления и контроля 10
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов 13
Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год 14
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии 80

Обращение к акционерам
АО «Мособлгидропроект»

Уважаемые акционеры!

Отчетный 2023 год для Акционерного общества «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ» (далее – АО «Мособлгидропроект», Общество) стал успешным.

Общество значительно увеличило объемы выполненных работ собственными силами по основному направлению деятельности над уровнем прошлого года, сократило кредиторскую задолженность и закончило год с положительным финансовым результатом. Обществу потребовалось перестроить свой производственный процесс для адаптации к изменившимся внешним условиям и работы. Данная задача была успешно выполнена руководством Общества, что позволило своевременно выполнять свои обязательства, в том числе перед основным заказчиком и акционером – ПАО «РусГидро».

В прошедшем году Общество сосредоточилось на выполнении проектно-изыскательских работ для заказчиков группы ПАО «РусГидро» (АО «УК ГидроОГК», АО «Загорская ГАЭС-2»), а также продолжило выполнение работ для сторонних заказчиков АО «НоваВинд».

Органы управления Общества – Совет директоров и Генеральный директор Общества в отчетном году продолжили работу по адаптации Общества к текущим сложным внешним условиям.

Советом директоров Общества за прошедший год было проведено 11 заседаний в заочной форме, на которых рассмотрены ключевые вопросы, касающиеся как общего руководства деятельностью, так и стратегического развития Общества.

В 2023 году организационная структура Общества была оптимизирована за счет объединения ряда отделов, сокращения избыточных подразделений и должностей и утверждена Советом директоров Общества.

Система управления бизнес-процессами в Обществе по результатам проведенного аудита соответствует требованиям международного стандарта ISO 9001:2015.

Сохраняя основной актив – персонал, Общество соблюдало трудовое законодательство Российской Федерации, правила охраны труда, обеспечивало обязательное государственное социальное страхование, выплату социальных льгот, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Основные показатели и финансовые результаты Общества в 2023 году, в том числе:

- объем выполненных проектно-изыскательских работ – 481,8 млн. рублей;
- краткосрочная кредиторская задолженность на конец года – 224,9 млн. рублей;
- среднесписочная численность работников – 194 чел.;
- заемные средства на конец года – 29,9 млн. рублей;
- прибыль Общества за 2023 год составила 14,2 млн. рублей.

В 2024 году Общество сконцентрирует свои основные усилия на формировании портфеля заказов и развитии кадровых ресурсов, что обеспечит устойчивое развитие и выполнение задач, поставленных акционерами.

Основные направления деятельности Общества на 2024 год:

- наращивание объема проектных работ, диверсификация портфеля заказов;
- сохранение и развитие кадрового потенциала Общества;
- внедрение современных российских систем проектирования и документооборота.

Мы благодарим наших акционеров, партнеров и сотрудников за вклад в развитие АО «Мособлгидропроект» и доверие к действиям органов управления Общества.

Генеральный директор
АО «Мособлгидропроект» _____ /Подвысоцкий Алексей Анатольевич/
«___»_____ 2024 г.

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

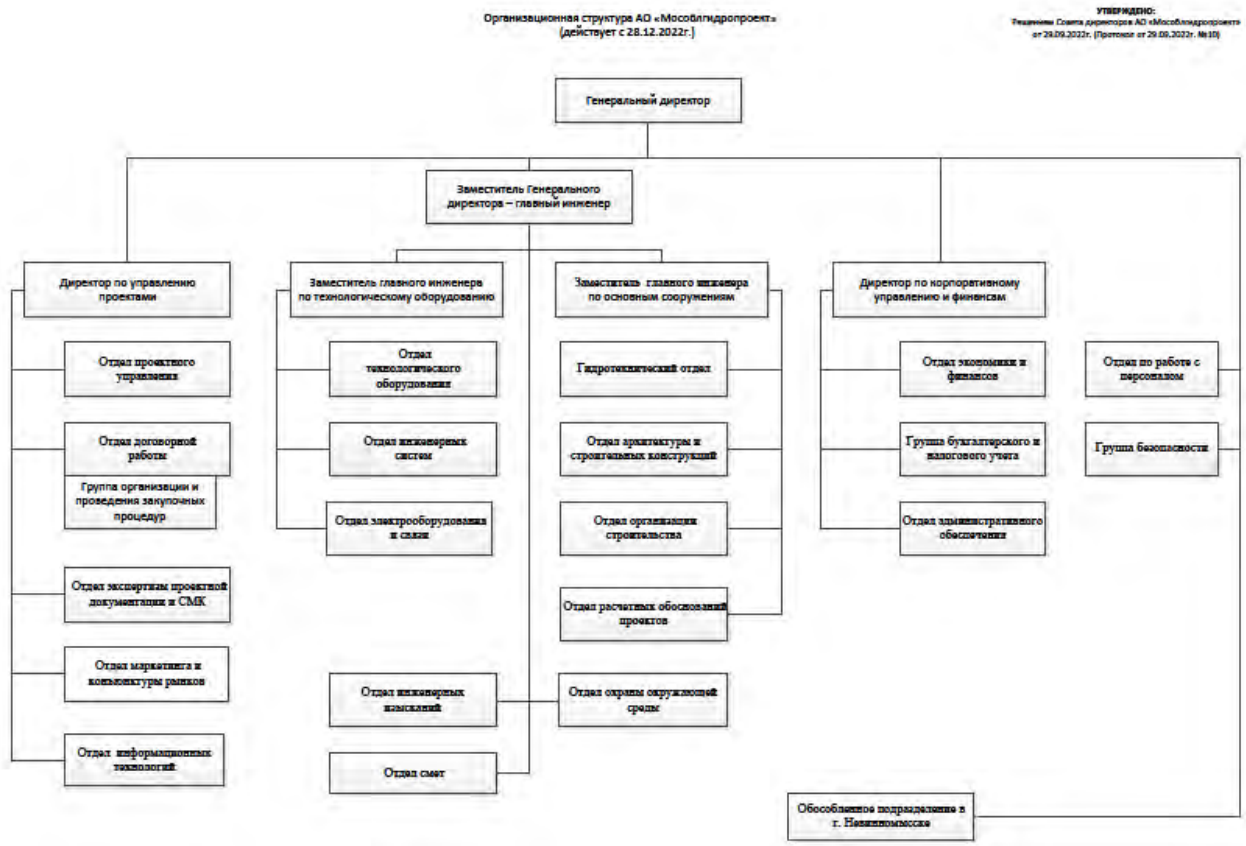
АО «Мособлгидропроект» образовано на базе ПИИ «Мособлгидропроект» в 1993 году. Общество ведет свою историю начиная с 1950 года, когда было создано ОКБ проектно-изыскательского и научно-исследовательского объединения «Гидропроект» имени С.Я. Жука и является одним из старейших и ведущих проектных институтов России.

В 2008 году Общество вошло в состав холдинга ПАО «РусГидро». Основной акционер АО «Гидроинвест» (100% дочернее общество ПАО «РусГидро»), который по состоянию на 31.12.2023 владеет 63,19 % обыкновенных акций Общества.

Основные направления деятельности института:

- проектирование новых и реконструкция находящихся в эксплуатации гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций;
- проектирование комплекса сооружений систем технического водоснабжения российских и зарубежных атомных электростанций;
- проектирование сооружений водохозяйственных систем;
- проектирование объектов промышленно-гражданского строительства и ветропарков (ВЭС);
- осуществлении функций строительного, геотехнического и авторского надзора.

Организационная структура Общества по состоянию на 31.12.2023 утверждена решением Совета директоров Общества 29.09.2022 (протокол от 29.09.2022 № 10):



Географически рынки проектных услуг АО «Мособлгидропроект»: Россия, преимущественно Центральный федеральный округ и Южный федеральный округ. Доля общества на рынках присутствия незначительна.

Основные заказчики АО «Мособлгидропроект»: ПАО «РусГидро», АО «УК ГидроОГК»,

ООО «МГЭС Ставрополья и КЧР», АО «Загорская ГАЭС-2», АО «НоваВинд», АО «Институт Гидропроект». Принцип работы с заказчиками строится на договорной основе с учетом утвержденных типовых финансовых условий (ТФУ).

Конкурентное окружение Общества - компании научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» и такие компании как АО «Акватик», ООО «Глобал Порт Инжиниринг», АО «ФУНДАМЕНТПРОЕКТ», АО «НТЦ ФСК ЕЭС».

Конкурентными преимуществами Общества являются накопленные компетенции и комплексный подход к проектированию МГЭС и ВЭС.

Основные события в отчетном 2023 году, повлиявшие на развитие Общества:

- Увеличение объемов заказов на проектные работы от основного заказчика;
- Получение 4 положительных заключений органов государственной экспертизы по объектам Каскада Кубанских ГЭС;
- Проведение работ по внедрению отечественного ПО с обучением персонала.

Раздел 2. Производство

2.1 Основные производственные показатели

Основным видом деятельности Общества являются проектные работы.

Приоритетными направлениями деятельностью общества являются комплексное проектирование ГЭС и ГАЭС, разработка проектов гидротехнических сооружений, участие в проектировании АЭС, проектирование объектов ветроэнергетики. Часть объектов гидроэнергетики, спроектированных АО «Мособлгидропроект», уже реализованы и введены в эксплуатацию, часть находится в процессе реализации в настоящее время, в том числе ГЭС и судоходные каналы, водохозяйственные и водно-энергетические проекты, технологические сооружения и многоцелевые энергетические объекты.

Рынки сбыта – Россия, страны СНГ и зарубежные страны.

Таблица № 1

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Темп роста, (6/5) %
1	**Проектные работы всего, в т. ч. по объектам:**	**млн. рублей**	**335,9**	**459,8**	**481,9**	**104,8**
	Гидроэнергетика	млн. рублей	328,6	456,5	471,9	103,4
	Атомная энергетика	млн. рублей	0,3	0,0	0,0	100,0
	Гражданское и промышленное строительство.	млн. рублей	0,0	0,0	4,2	100,0
	Гидротехнические сооружения	млн. рублей	0,0	0,0	5,6	100,0
	Прочие объекты	млн. рублей	7,1	3,3	0,1	3,8
2	**Проектные работы, в т.ч. по форме исполнения заказа:**	**млн. рублей**	**335,9**	**459,8**	**481,9**	**104,8**
	Объем работ, выполненных собственными силами	млн. рублей	266,7	375,6	428,7	114,2
	Доля собственных работ	%	79,4	81,7	89,0	108,9
	Объем работ, выполненных субподрядными организациями	млн. рублей	69,2	84,3	53,2	63,1
	Доля субподрядных работ	%	20,6	18,3	11,0	60,2

Объем проектных работ в 2023 году составил 481,9 млн. рублей, что больше факта 2022 года на 22,2 млн. рублей (4,8 %).

В структуре проектных работ в 2023 году наибольшая доля приходится на гидроэнергетику 471,9 млн. рублей, которая увеличилась относительно 2022 года на 15,4 млн. рублей (3,4 %).

По форме исполнения заказов 89,0% проектных работ приходится на собственный объем и 11,0 % на субподряд. Уменьшение доли субподрядных работ на 7,3 % относительно 2022 года, обусловлено ростом выполнения работ собственными силами.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование объекта	Единицы измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Темп роста, (6/5) %
	Проектные работы всего, в т.ч. по заказчикам:	**млн. рублей**	**335,9**	**459,8**	**481,9**	**104,8**
1	**Заказчики группы РусГидро:**	**млн. рублей**	**326,9**	**452,2**	**477,5**	**105,6**
1.1	ООО МГЭС «Ставрополья и КЧР»	млн. рублей	133,7	206,5	55,7	27,0
1.2	Филиал ПАО «РусГидро» – Каскад Кубанских ГЭС	млн. рублей	162,5	208,8	399,6	191,4
1.3	АО «Загорская ГАЭС-2»	млн. рублей	1,9	11,8	11,9	100,8
1.4	Филиал ПАО «РусГидро» – Кабардино-Балкарский филиал	млн. рублей	7,0	0,0	0,2	100,0
1.5	Филиал ПАО «РусГидро» – Карачаево-Черкесский филиал	млн. рублей	5,1	25,1	1,7	6,7
1.6	Другие заказчики ПАО «РусГидро»	млн. рублей	16,6	0,0	8,4	100,0
	Доля заказчиков группы РусГидро	%	97,3	98,3	99,1	100,8
2	**Сторонние заказчики**	**млн. рублей**	**9,0**	**7,7**	**4,4**	**56,9**
	Доля сторонних заказчиков	%	335,9	459,8	481,9	54,3

Общество выполняло работы по договорам с компаниями группы ПАО «РусГидро» в сумме 477,5 млн. рублей.

Доля работ ПАО «РусГидро» составила 99,1 %, что больше 2022 года на 0,8 %, что обусловлено ростом объема выполненных работ на объектах Филиала ПАО «РусГидро» – Каскад Кубанских ГЭС.

В структуре выручки Общества сократилась доля выручки от сторонних заказчиков, которая составила в отчетном году 0,9 % против 1,7 % предыдущего 2022 года.

Раздел 3. Экономика и финансы

3.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 3

№ п/п	Наименование показателя	2021 г. Факт, тыс. рублей	2022 г. Факт, тыс. рублей	2023 г., Факт, тыс. рублей	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	335 922	459 829	481 865	104,8
2.	Себестоимость (включая управленческие расходы)	362 514	426 705	429 359	100,6
3.	Прибыль/убыток от продаж	-26 592	33 124	52 506	158,5
4.	Прочие доходы	332	1 985	3 397	171,1
5.	Прочие расходы	9 955	34 990	26 300	75,2
6.	Прибыль до налогообложения	-36 215	119	29 603	24 925,5

№ п/п	Наименование показателя	2021 г. Факт, тыс. рублей	2022 г. Факт, тыс. рублей	2023 г., Факт, тыс. рублей	Темп роста, (5/4) %
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-6 781	2 676	-15 448	-577,3
8.	Чистая прибыль	-29 434	2 795	14 155	506,5

Фактический объем реализованных работ составил 481 865 тыс. рублей. Увеличение выручки от реализованных работ относительно 2022 года составило 22 036 тыс. рублей (4,8 %).

Себестоимость реализованных работ с учетом управленческих расходов увеличилась относительно 2022 года на 2 653 тыс. рублей (на 0,6 %) и составила 429 359 тыс. рублей.

Прочие доходы в 2023 году составили 3 397 тыс. рублей, что выше 2022 года на 1 412 тыс. рублей (71,1 %).

Прочие расходы в 2023 году составили 26 300 тыс. рублей, что ниже 2022 года на 8 690 тыс. рублей (24,8 %).

За 2023 год Обществом получена чистая прибыль в размере 14 155 тыс. рублей, что выше 2022 года на 11 360 тыс. рублей (406,5 %). Рост обусловлен опережающим темпом роста выручки над темпом роста затрат.

3.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за отчетный год представлена в Приложении № 1.

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 19 704 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 20 006 тыс. рублей (50,4 %).

Состояние чистых активов Общества, тыс. рублей:

Таблица № 4

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Стоимость чистых активов	-45 351	-39 710	-19 704
Размер уставного капитала	2 749	2 749	2 749
Разница	-48 100	-42 459	-22 453

Информация о состоянии чистых активов Общества отражается с целью осуществления контроля за соотношением стоимости чистых активов и размера уставного капитала Общества и, при наличии отклонений, своевременного принятия Обществом мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной, установленной законодательством РФ, или мер по уменьшению уставного капитала Общества либо по его ликвидации.

Но, учитывая ухудшение экономической ситуации, вышеуказанные положения не применялись по итогам за 2020-2023 гг. Федеральным законом от 08.03.2022 № 46-ФЗ Правительство наложило мораторий на ликвидацию компаний из-за низких чистых активов. Обществу необходимо принятие мер, направленных на увеличение чистых активов до величины уставного капитала для исключения риска его банкротства.

Последние четыре года чистые активы имеют отрицательные значения. Основными факторами, послужившими причиной того, что стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала Общества получение убытка от продаж по итогам хозяйственной деятельности за три отчетных периода с 2019 по 2021 год в размере 213 767 тыс. рублей. В 2022 году и в отчетном периоде за счет получения чистой прибыли наблюдается положительная динамика роста чистых активов.

Основными мерами, которые по итогам 2024 года позволят Обществу привести стоимость чистых активов в соответствие с его уставным капиталом, являются:

1. Восстановление созданного резерва по сомнительным долгам путем полного или частичного погашения просроченной дебиторской задолженности.
2. Получение чистой прибыли по итогам финансовой деятельности в 2024 году.

3.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Таблица № 5

№ п/п	Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Темп роста, (5/4) %
1.	EBIT, тыс. рублей	-26 592	33 124	52 506	158,5
2.	EBITDA, тыс. рублей	-19 883	42 266	61 843	146,3
3.	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,57	10,06	12,88	128,0
4.	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	55,55	36	28	78,1
5.	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,54	2,21	2,61	118,1
6.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	237,76	165	140	84,9
7.	Коэффициент быстрой ликвидности	0,29	0,25	0,29	116,0
8.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,10	0,09	0,12	133,3
9.	Коэффициент Бивера	0,00	0,03	0,08	266,7
10.	Коэффициент автономии	-0,12	-0,13	-0,06	46,2
11.	Соотношение собственного и заемного капитала	-9,59	-8,69	-18,20	209,4
12.	ROA, %	-7,96	0,80	4,39	548,8
13.	ROE, %	-50,74	-6,57	-47,65	725,3
14.	Долг, тыс. рублей	53 098	39 995	29 995	75,0
15.	Процентные расходы, тыс. рублей	2 178	0	0	0,0
16.	Коэффициент долговой нагрузки	-26 592	33 124	52 506	158,5
17.	Коэффициент покрытия процентных расходов	-19 883	42 266	61 843	146,3

Раздел 4. Инвестиции

4.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 6

№	Показатель	2021 г., млн. рублей			2022 г., млн. рублей			2023 г., млн. рублей		
		План	Факт	Откло-нение, (%)	План	Факт	Откло-нение, (%)	План	Факт	Откло-нение, (%)
Капитальные вложения всего (без НДС)		6,7	0,0	0,0	4,9	5,3	107,2	13,5	0,3	2,3
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	0,0	2,2,	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Показатель	2021 г., млн. рублей			2022 г., млн. рублей			2023 г., млн. рублей		
		План	Факт	Откло-нение, (%)	План	Факт	Откло-нение, (%)	План	Факт	Откло-нение, (%)
3.	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	6,7	0,0	0,0	2,7	5,3	197,2	10,8	0,3	2,9
4.	Прочие инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Общий объем капиталовложений в 2023 году составил 0,3 млн. рублей, что ниже уровня 2022 года на 2,2 %.

Финансирование инвестиций в 2023 году осуществлялось за счет собственных источников и составило 0,4 млн. рублей, в части оборудования для инженерных изысканий (двухосевой переносной скважинный инклинометр), что ниже плана по Инвестиционной программе на 15,9 млн. рублей (2,3 %).

В части Технического перевооружения и реконструкций инвестиций не проводилось, по причине отсутствия свободных денежных средств в отчетном периоде.

Направления инвестиционной программы:

Таблица №7

№ п/п	Показатель	2021 г., млн. рублей			2022 г., млн. рублей			2023 г., млн. рублей		
		План	Факт	Откло-нение, %	План	Факт	Откло-нение, %	План	Факт	Откло-нение, %
Капитальные вложения по направлениям всего (с НДС):		8,1	0,0	0,0	5,9	6,3	107,2	16,3	0,4	2,3
1.	ТПИР	0,0	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0
2.	СМР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Оборудование	8,1	0,0	0,0	3,2	6,3	197,0	13,0	0,4	2,9
4.	Прочие	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	ССЗ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 8

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. рублей		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	13,5	0,3	2,3
	Чистая прибыль прошлых лет	0,0	0,0	0,0
	НДС к возмещению	2,7	0,1	2,3
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	0,0
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	0,0
Итого:		16,3	0,4	2,3

Закупки по инвестиционной программе 2023 года по приобретению объектов основных средств не проводились. Общество финансирует инвестиционную программу за счет собственных источников, в том числе – за счет чистой прибыли. Отсутствие финансирования инвестиций обусловлено отсутствием свободных денежных средств в отчетном периоде.

В условиях получения прибыли от продаж дефицит свободных денежных средств объясняется снижением финансирования по доходным договорам из-за больших объемов авансов и больших обязательств института по погашению просроченной кредиторской задолженности. Все в совокупности не позволяет сформировать новые обязательства по инвестициям без прогнозируемого срока оплаты. Финансирование инвестиционных проектов перенесено на будущие периоды.

Осуществлена внеплановая инвестиция по закупке инженерного оборудования, а именно двухосевого переносного скважинного инклинометра на сумму 0,3 тыс. рублей без НДС. Прибор был необходим для возможности осуществления внеплановых работ по геотехническому мониторингу ограждающих конструкций котлована здания ГАЭС Каскада Кубанских ГЭС и окружающего их грунтового массива. Данное оборудование позволило осуществлять инклинометрические измерения скважин на объекте собственными силами без привлечения сторонних исполнителей.

Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика.

5.1. Распределение прибыли и дивидендная политика

В 2016 году утверждена дивидендная политика Общества, которая предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных АО «Мособлгидропроект» дивидендов, тыс. рублей (общая сумма в год):

Таблица № 9

Дивиденды	2021 г.	2022 г.	2023 г.
На обыкновенные акции	-	-	-

Раздел 6. Корпоративное управление

6.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности.

Структура уставного капитала Общества:

Таблица № 10

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2023	31.12.2023
АО «Гидроинвест»	63,19 %	63,19 %
Тарасов О.В.	12,77 %	12,77 %
Смирнов В.В.	12,73 %	12,73 %
Прочие акционеры	11,31 %	11,31 %

За отчетный период было проведено 1 Общее собрание акционеров Общества.

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 членов. В 2023 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 20.05.2022 (протокол от 20.05.2022. № 21), и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 19.05.2023 (протокол от 19.05.2023 № 22), в соответствии с которым 6 из 7 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2023:

Таблица № 11

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Наименование должности по основному месту работы
Председатель Совета директоров		
1	Мачехин Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по проектному инжинирингу, устойчивому развитию и международному сотрудничеству ПАО «РусГидро»
Члены Совета директоров		
2	Савельев Василий Владимирович	Начальник Управления бюджетирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»
3	Марьин Владимир Михайлович	Начальник Управления планирования, анализа и контроллинга Департамента проектного инжиниринга ПАО «РусГидро»
4	Фомичев Дмитрий Александрович	Заместитель директора Департамента проектного инжиниринга ПАО «РусГидро»
5	Нестеренко Александр Викторович	Главный эксперт Управления акционерного капитала и раскрытия информации Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»
6	Ратнер Мария Владимировна	Ведущий эксперт Управления корпоративных событий подконтрольных обществ Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»
7	Смирнов Валерий Викторович	Пенсионер

В 2023 году проведено 11 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 44 вопроса.

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган Общества не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором АО «Мособлгидропроект» на основании решений Совета директоров Общества 25.04.2022 (протокол от 25.04.2022 № 5 - избрание) и 26.04.2023 (протокол от 26.04.2023 № 5 - продление полномочий) является:

Подвысоцкий Алексей Анатольевич.

Год рождения: 1983.

Сведения об образовании: Высшее.

Доля в уставном капитале: 0 %.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров Общества избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 21.05.2020 (протокол от 21.05.2020 № 19).

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров Общества 19.05.2023 (протокол от 19.05.2023 № 22):

Сведения о членах Ревизионной комиссии Общества, по состоянию на 31.12.2023:

Таблица № 12

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Наименование должности по основному месту работы
Председатель Ревизионной комиссии		
1	Рассказов Юрий Николаевич	Главный эксперт Управления аудита Центра Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»
Члены Ревизионной комиссии		
2	Маслов Василий Геннадьевич	Заместитель директора по операционному контролю-начальник Управления «Центр» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
3	Кочанов Андрей Алексеевич	Начальник Управления Аналитический центр Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

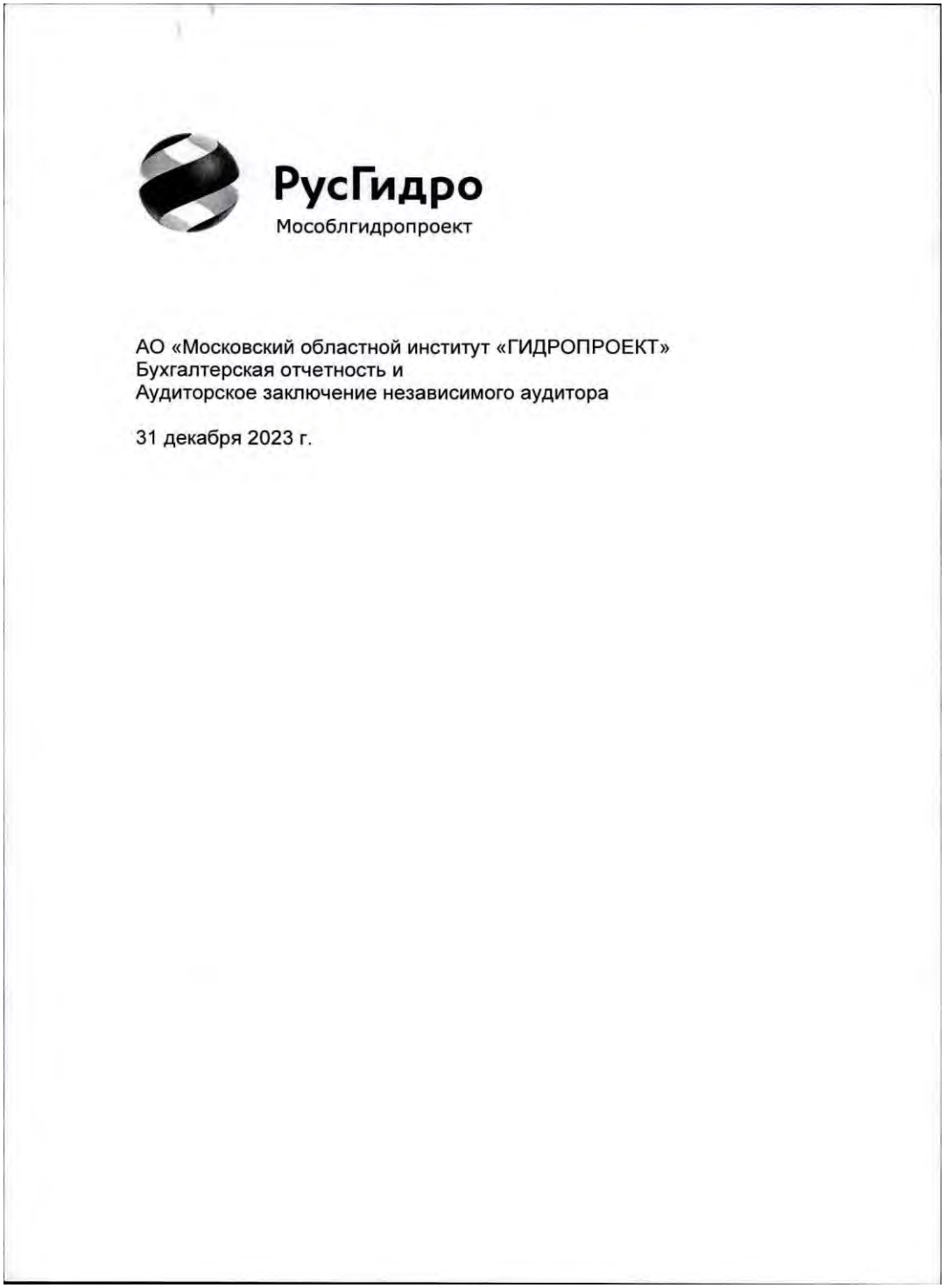
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»
Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Мособлгидропроект»
Место нахождения: Московская область, Истринский район, г. Дедовск
Почтовый адрес: 143532, Московская область, Истринский район, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д. 1
Адрес страницы в сети Интернет: www.hydroproject.rushydro.ru

Информация об аудиторской организации
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»
ОГРН:1082312000110

Сведения о регистраторе Общества
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»
ОГРН: 1027739216757

Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год



РусГидро
Мособлгидропроект

АО «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»
Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторское заключение независимого аудитора 3

Бухгалтерский баланс 8
Отчет о финансовых результатах 11
Отчет об изменениях капитала 13
Отчет о движении денежных средств 17

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»

I. Общие сведения 19

1.1. Информация об Обществе 19
1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность 20

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности 22

2.1. Основа составления 22
2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах 22
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства 23
2.4. Основные средства 23
2.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы 24
2.6. Финансовые вложения 24
2.7. Запасы 24
2.8. Расходы будущих периодов 25
2.9. Дебиторская задолженность 25
2.10. Уставный капитал 26
2.11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы 26
2.12. Расчеты по налогу на прибыль 26
2.13. Доходы 26
2.14. Расходы 27
III. Раскрытие существенных показателей 27
3.1 Основные средства 27
3.2. Финасовые вложения 31
3.3. Запасы 32
3.4. Дебиторская задолженность 33
3.5. Состав денежных средств и денежных эквивалентов 36
3.6. Капитал и резервы 36
3.7. Кредиторская задолженность и займы 37
3.8. Налоги 40
3.9. Оценочные обязательства 41
3.10. Условные обязательства и активы 42
3.11. Выручка. Расходы по обычным видам деятельности 42
3.12. Прочие доходы и прочие расходы 44
3.13. Прибыль (убыток) на акцию. 44
3.14. Связанные стороны 44
3.15. Обеспечения обязательств и платежей 47
3.16. События после отчетной даты 47
3.17. Информация о непрерывности деятельности 47

Приложение В – Договоры строительного подряда 50

РУКОН ГФ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам акционерного общества «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ».

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Мособлгидропроект» (ОГРН 1025001815960), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2023 года, отчета о финансовых результатах за 2023 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2023 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, за исключением обстоятельств, указанных в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «Мособлгидропроект» по состоянию на 31 декабря 2023 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2023 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения с оговоркой

В годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Мособлгидропроект» не создан резерв по дебиторской задолженности покупателей по состоянию на 31.12.2022, указанный резерв отражен по состоянию на 31.12.2023. Поэтому показатели строки 1230 «Дебиторская задолженность» и строки 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2022 завышены на сумму 14 400 тыс. руб.; показатель строки 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за 2023 год завышен на сумму 14 400 тыс. руб.; показатель строки 2400 «Чистая прибыль (убыток)» отчета о финансовых результатах за 2023 год занижен на сумму 14 400 тыс. руб.; показатель строки 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за 2022 год занижен на сумму 14 400 тыс. руб.; показатель строки 2400 «Чистая прибыль (убыток)» отчета о финансовых результатах за 2022 год завышен на сумму 14 400 тыс. руб.

АУДИТОР
Ширяев Александр Сергеевич
ОРНЗ: 22006086636

РУКОН ГФ

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

Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на информацию, изложенную в разделе 3.17 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год, а именно на тот факт, что стоимость чистых активов отрицательная и меньше уставного капитала. Как отмечается в разделе 3.17 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, это условие указывает на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности организации продолжать непрерывно свою деятельность.

Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим обстоятельством.

Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о

АУДИТОР
Ширяев Александр Сергеевич
ОРНЗ: 22006086636

непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

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

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

АУДИТОР
Ширяев Александр Сергеевич
ОРНЗ: 22006086636

РУКОН ГФ

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

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

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

Руководитель аудита Ширяев Александр Сергеевич
ОРНЗ: 22006086636

Аудиторская организация:
Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»
Адрес юридического лица: 111020, г.Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9А стр.7
член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

АУДИТОР
Ширяев Александр Сергеевич
ОРНЗ: 22006086636

РУКОН ГФ

ОРНЗ 11906111114

Уполномоченное лицо Кищмерешкин Андрей Витальевич

ОРНЗ: 22006011712

Действующий на основании доверенности № 307 от 28.11.2022

06 марта 2024 года

АУДИТОР
Ширяев Александр Сергеевич
ОРНЗ: 22006086636

7

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2023 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2023
Организация АО "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"	по ОКПО	00129892		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5017001040		
Вид экономической деятельности: деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях	по ОКВЭД 2	71.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Непубличное акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес)

	в том числе:				
3.3	Сырье и материалы	1211	10	13	451
3.3	Затраты в незавершенном производстве	1212	8 678	4 536	1 315
3.3	Расходы будущих периодов	1213	1 436	1 624	1 160
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
3.4	Дебиторская задолженность	1230	46 306	43 473	66 222
	в том числе:				
3.4	Расчеты с покупателями и заказчиками	1231	31 014	33 351	49 037
3.4	Авансы выданные	1232	8 149	6 532	12 832
3.4	Расчеты по налогам и сборам	1233	4 593	2 130	-
3.4	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	1234	-	-	224
3.4	Прочие дебиторы	1235	2 550	1 459	4 129
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	в том числе:				
	Займы выданные	1241	-	-	-
3.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	31 174	22 904	35 093
	Прочие оборотные активы	1260	87 648	67 583	115 008
	в том числе:				
	НДС по авансам и предоплатам	1261	28 274	27 576	28 758
	Выполненные этапы по незавершенным работам	1262	59 374	40 008	86 250
	Итого по разделу II	1200	175 252	140 133	219 249
	БАЛАНС	1600	338 989	305 359	389 599

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 749	2 749	2 749
3.6	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.6	Переоценка внеоборотных активов	1340	74 162	68 311	68 311
3.6	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	494	494	494
3.6	Резервный капитал	1360	139	139	139
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(97 248)	(111 403)	(117 044)
	в том числе: Чистая прибыль (убыток)		14 155	5 657	(42 996)
	Дивиденды		-	-	-
	Итого по разделу III	1300	(19 704)	(39 710)	(45 351)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
3.8	Отложенные налоговые обязательства	1420	79 584	66 328	76 586
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.8	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	79 584	66 328	76 586
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.7	Заемные средства	1510	29 995	39 995	53 098
3.7	в том числе: Краткосрочные заемные средства		29 995	39 995	53 098
	Обязательства по аренде		-	-	-
3.7	Кредиторская задолженность	1520	224 946	218 764	282 910
3.7	в том числе: Поставщики и подрядчики	1521	26 397	48 316	71 630
3.7	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1522	17 039	5 807	7 634
3.7	Задолженность по налогам и сборам	1523	41 800	23 834	30 028
3.7	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	12 595	22 451	14 791
3.7	Авансы полученные	1525	125 788	117 832	155 890
3.7	Дивиденды	1526	-	-	2 862
3.7	Прочая задолженность	1527	1 327	525	75
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.9	Оценочные обязательства	1540	14 272	13 314	7 981
3.7	Прочие обязательства	1550	9 896	6 668	14 375
3.7	в том числе: НДС отложенный для уплаты	1551	9 896	6 668	14 375
	Итого по разделу V	1500	279 109	278 741	358 364
	БАЛАНС	1700	338 989	305 359	389 599

Руководитель _____ **Подвысоцкий Алексей Анатольевич**
(подпись) (расшифровка подписи)

18 января 2024 г.

10

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2023 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2023
Организация **АО "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"**	по ОКПО	00129892		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5017001040		
Вид экономической деятельности: **деятельность в ооласти инженерных изыскании, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях**	по ОКВЭД 2	71.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности: **Непубличное акционерное общество / частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
3.11	Выручка	2110	481 865	459 829
3.11	Себестоимость продаж	2120	(305 005)	(324 231)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	176 860	135 598
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.11	Управленческие расходы	2220	(124 354)	(102 474)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	52 506	33 124
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	161	-
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.12	Прочие доходы	2340	3 236	1 985
3.12	в том числе: Продажа ОС		355	-
3.12	Судебные расходы возмещение		-	391
3.12	Возмещение по страховым случаям		-	100
3.12	Списание кредиторской задолженности		769	-
3.12	Прочие доходы		2 112	1 494
3.12	Прочие расходы	2350	(26 300)	(34 990)
3.12	в том числе: Услуги банка		(244)	(290)
3.12	Материальная помощь		-	(402)
3.12	Пени,штрафы, неустойки по решению суда.		(56)	(1 989)
3.12	Саморегулирование		(834)	(901)
3.12	Не принятая заказчиком выручка		(5 459)	(7 990)
3.12	Резерв по сомнительному долгу		(14 400)	(5 104)
3.12	Списание дебиторской задолженности		(422)	(8 463)
3.12	Прочие расходы		(4 885)	(9 851)
3.9	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	29 603	119
3.8	Налог на прибыль	2410	(15 058)	4 988
	в том числе: текущий налог на прибыль	2411	(3 483)	(4 044)
3.8	отложенный налог на прибыль	2412	(11 575)	9 032
3.8	Прочее	2460	(390)	(2 312)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	14 155	2 795

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
2.4	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	5 851	-
	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	20 006	2 795
3.13	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	5 149	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ Подвысоцкий Алексей Анатольевич
(подпись) (расшифровка подписи)

18 января 2024 г.

Отчет об изменениях капитала

за Январь - Декабрь 2023 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2023
Организация **АО "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"**	по ОКПО	00129892		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5017001040		
Вид экономической деятельности **Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях**	по ОКВЭД 2	71.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности **Непубличное акционерное общество / частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3100	2 749	-	68 805	139	(117 044)	(45 351)
За 2022 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	5 657	5 657
в том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	5 657	5 657
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(16)	(16)
в том числе: убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
не полностью самортизированные основные средства в связи с переходом на ФСБУ 6/2020	3228	-	-	-	-	(16)	(16)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3200	2 749	-	68 805	139	(111 403)	(39 710)
За 2023 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	5 851	-	14 155	20 006
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	14 155	14 155
переоценка имущества	3312	X	X	5 851	X	-	5 851
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	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	X	-	-
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 2023 г.	3300	2 749	-	74 656	139	(97 248)	(19 704)

Форма 0710004 с.3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	Изменения капитала за 2022 г.		На 31 декабря 2022 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	-	-	-	-

Форма 0710004 с.4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Чистые активы	3600	(19 704)	(39 710)	(45 351)

Руководитель _____ Подвысоцкий Алексей Анатольевич
(подпись) (расшифровка подписи)

18 января 2024 г.

Отчет о движении денежных средств

за Январь - Декабрь 2023 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710005		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2023
Организация **АО "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"**	по ОКПО	00129892		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5017001040		
Вид экономической деятельности **Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях**	по ОКВЭД 2	71.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности **Непубличное акционерное общество / частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	433 899	468 478
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 907	9 082
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	23	126
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от компании ПАО "РусГидро"	4114	429 945	458 766
прочие поступления	4119	24	504
Платежи - всего	4120	(415 925)	(475 124)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(61 144)	(139 166)
в связи с оплатой труда работников	4122	(333 661)	(307 135)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	(8 102)
налога на прибыль организаций	4124	(6 093)	(6 174)
прочие платежи	4129	(15 027)	(14 547)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	17 974	(6 646)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	296	-
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	296	-
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	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	-	(543)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-	(543)
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	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	296	(543)

Форма 0710005 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(10 000)	(5 000)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
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	(10 000)	(5 000)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(10 000)	(5 000)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	8 270	(12 189)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	22 904	35 093
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	31 174	22 904
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель _____ **Подвысоцкий Алексей Анатольевич**
(подпись) (расшифровка подписи)

18 января 2024 г.

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Мособлгидропроект» за 2023 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.1. Информация об Обществе

Акционерное общество «Мособлгидропроект» (далее «Общество») образовано в 1950 г. По решению акционеров в 2016 году Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным отдельных положений законодательных актов Российской Федерации», законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу.

Основным видом деятельности Общества является деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областя.

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2023 составила 179 человек (31.12.2022 – 190 человек, 31.12.2021 – 172 человек).

Акции Общества не котируются на рынке ценных бумаг. Количество акций, выпущенных акционерным обществом и полностью оплаченных составляет 2749 штук, номинальная стоимость одной акции 1000.00 рублей.

Общество зарегистрировано по адресу: 143532, Московская область, Истринский район, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д. 1. Юридический и почтовый адрес Общества совпадает. Общество имеет обособленное подразделение в г. Невинномысск.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров общества определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Общества.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2023 года входят:

- Мачехин С. В. - Заместитель Генерального директора по проектному инжинирингу, устойчивому развитию и международному сотрудничеству ПАО «РусГидро»;
- Савельев В. В. - Начальник Управления бюджетирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»;
- Смирнов В.В. – Пенсионер;
- Марьин В.М. – Начальник Управления планирования, анализа и контроллинга Департамента проектного инжиниринга ПАО «РусГидро»;
- Фомичев Д.А. - Директор Департамента проектного инжиниринга ПАО «РусГидро»;
- Нестеренко А.В. - Главный эксперт Управления сопровождения корпоративных процессов Общества Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»;

- Ратнер М.В. - Ведущий эксперт Управления корпоративных событий подконтрольных обществ Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро».

Общее руководство осуществляет Подвысоцкий А.А. - Генеральный директор.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2023 года входят:

Маслов В.Г. - Заместитель директора департамента по операционному контролю - начальник Управления «Центр» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»;

Кочанов А.А. - Начальник Управления Аналитический центр Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;

Рассказов Ю.Н. - Главный эксперт Управления аудита Центра Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро».

В данных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если не указано иное, стоимостные показатели представлены в тысячах рублей.

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся геополитическая напряженность, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских организаций и граждан, по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2023 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года в результате дальнейшего развития ситуации, связанной с Украиной. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций, включая прекращение доступа к рынкам евро и долларов США, международной системе SWIFT и многие другие. Ряд транснациональных групп приостановили или прекратили свою деловую активность в Российской Федерации. В декабре 2022 года ЕС и ряд стран за пределами ЕС ввели потолок цен на поставки российской нефти. Предельная цена была установлена в размере 60 долларов за баррель и подлежит последующему регулярному пересмотру. Кроме того, в декабре 2022 года ЕС ввел эмбарго на морские поставки российской нефти. В феврале 2023 года был введен потолок цен на поставки российского газа и эмбарго на российские нефтепродукты. Несмотря на восстановление объемов торгов, финансовые и товарные рынки продолжают демонстрировать нестабильность.

В 2023 году валютные курсы к рублю значительно выросли по сравнению с курсами, действовавшими по состоянию на 31 декабря 2022 г. 24 июля 2023 года Банк России повысил ключевую ставку с 7,5% до 8,5%, 15 августа 2023 года – с 8,5% до 12%, 18 сентября 2023 года – с 12% до 13%, а 30 октября 2023 года – с 13% до 15%. Ожидаются дальнейшие санкции и ограничения в отношении зарубежной деловой активности российских организаций, а также дальнейшие негативные последствия для российской экономики в целом, но оценить в полной мере степень и масштаб возможных последствий не представляется возможным. Невозможно определить, как долго продлится эта повышенная волатильность или на каком уровне вышеуказанные финансовые показатели в конечном итоге стабилизируются.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).

Общество ведет постоянную работу по выявлению и оценке рисков, по разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски и по управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (ГОСТ Р ИСО 31000-2019, ИСО 31000-2018, COSO ERM 2017 и другим лучшим практикам), Кодексу корпоративного управления ЦБ РФ, методическим рекомендациям Росимущества и Минфина РФ в области управления рисками и внутреннего контроля.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

На фоне развития других секторов ТЭК и общей экономической ситуации наблюдается планомерное снижение объемов инвестиций в реализацию проектов гидротехнического строительства в Российской Федерации. Также наблюдается снижение объемов гидротехнического строительства. Рыночные риски также связаны со спецификой отрасли, в т. ч. с интервальным появлением спроса на разработку крупных проектов. Общество ориентируется на формирование портфеля заказов с высокой долей среднесрочных договоров. Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который приможет привести к росту затрат Общества и снижение прибыли. В связи с этим, при составлении бизнес-плана Общество прогнозирует и учитывает темпы инфляции.

Правовые риски связаны с изменением валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства. Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
- Риски судебных исков в адрес Общества;
- Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в том числе перед персоналом Общества.

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по мониторингу судебных исков к обществу и мониторинг партнеров (внедрена система мониторинга Casebook).

Страновые и региональные риски связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране (странах) и регионе (регионах), в которых организация осуществляет обычную деятельность и (или) зарегистрирована в качестве нало-

гоплательщика. Существующие региональные риски обусловлены, прежде всего, рисками, связанными с финансированием проектируемого объекта из регионального бюджета. Дефицит регионального бюджета может привести к остановке реализации проекта, а политические изменения – смена руководства региона, может существенно замедлить или полностью остановить реализацию проекта. Поскольку заказчиками проектно-изыскательских работ (ПИР) Общества являются крупные отраслевые компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в регионах присутствия Общества не являться существенной.

Репутационный риск связан с уменьшением числа заказчиков (клиентов) организации вследствие негативного представления о качестве реализуемой ею продукции, работ, услуг, соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ, оказания услуг, участии в ценовом сговоре. Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по повышению уровня открытости и доверия в отношениях Общества с акционерами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными и муниципальными органами власти, а также обеспечивает доступ всех заинтересованных лиц к достаточной и достоверной информации о деятельности Общества, в том числе за счет выполнения требований законодательства РФ в части обязательного раскрытия информации.

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

Существенность ошибки установлена в размере 5% от статьи бухгалтерской (финансовой) отчетности.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте.

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Основные средства» (ФСБУ 6/2020).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление), с учетом требований бухгалтерского законодательства РФ.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 100 тыс. руб. учитываются в составе запасов.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации.

По состоянию на 31.12.2023 Обществом проведена переоценка земельного участка и здания по текущей (восстановительной) стоимости. Переоценка произведена путем прямого пересчета. Текущая (восстановительная) стоимость определена на основании отчета независимого оценщика. Сумма дооценки основных средств отнесена на добавочный капитал.

Данные о результатах переоценки объектов основных средств, проведенной по состоянию на 31 декабря 2023 года приведены в таблице.

Название основного средства	Первоначальная (восстановительная) стоимость до проведения переоценки, руб.	Восстановительная стоимость после проведения переоценки, руб.	Сумма дооценки (уценки) первоначальной (восстановительной) стоимости основного средства, руб.	Сумма амортизационных отчислений, руб.	Общая сумма дооценки (уценки) по основному средству, руб.
Здание	78 987 500,00	83 392 200,00	4 404 700,00	2 489 395,04	1 915 304,96
Земельный участок	33 413 500,00	37 348 800,00	3 935 300,00	-	3 935 300,00
Итого	112 401 000,00	120 741 000,00	8 340 000,00	2 489 395,04	5 850 604,96

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков, машин и оборудования) показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды, в связи с учетом аренды в качестве операционной (п. 11, 12 ФСБУ 25/2018.

Ликвидационная стоимость основных средств считается равной нулю, т.к. выполняется по меньшей мере одно из нижеследующих условий:

а) не ожидаются поступления от выбытия объекта основных средств (в том числе от продажи материальных ценностей, остающихся от его выбытия) в конце срока полезного использования;

б) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не является существенной;

в) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не может быть определена.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом. Не подлежат амортизации земельные участки и объекты природопользования. Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов свернуто.

2.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные активы, подлежащие в будущем принятию в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, отражается в составе объектов незавершенных капитальных вложений.

2.6. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на их приобретение.

Вложений в ценные бумаги нет.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.7. Запасы

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы».

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Авансы, предварительная оплата, задатки, уплаченные организацией в связи с приобретением, созданием, переработкой запасов отсутствуют.

Сырье и материалы

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оценивались по средней себестоимости.

Незавершенное производство

Незавершенное производство оценено по фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

2.8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье 1190 «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периоду, следующему за отчетным годом – по статье 1260 «Прочие оборотные активы».

2.9. Дебиторская задолженность

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Эти резервы представляют собой объективную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и остатков денежных средств и денежных эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, на отчетные даты, включена в строку 4490 «Ве-

личина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» отчета о движении денежных средств.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Поступления и платежи в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, выгодами или потерями от валютно-обменных операций и от обмена одних денежных эквивалентов на другие, отражаются по строкам «Прочие поступления» и «Прочие платежи» в составе денежных потоков от текущих операций в отчете о движении денежных средств.

2.10. Уставный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости выпущенных Обществом обыкновенных. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

2.11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество отражает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

2.12. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

2.13. Доходы

Выручка от продажи продукции и оказания услуг отражалась по мере отгрузки продукции и оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

Для признания выручки, расходов и финансового результата по договорам строительного подряда способом по «мере готовности» Организация определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору.

Расходы, возмещаемые заказчиком по условиям договора, принимаются к учету по мере возникновения.

Непредъявленная к оплате начисленная выручка (с учетом НДС) в бухгалтерском балансе отражается в составе строки 1260 «Прочие оборотные активы».

2.14. Расходы

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с выполнением работ и оказанием услуг, за исключением управленческих расходов.

Управленческие расходы ежемесячно отражаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с изготовлением и продажей продукции, оказанием услуг.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице 3.1.1

Информация о стоимости полученных в аренду и переданных в аренду объектах основных средств:

Наименование	На 31.12.2023 г.	На 31.12.2022 г.	На 31.12.2021 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	151	151	151
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	497	1766	1766

Права пользования активами

Общество с учетом освобождений в отношении договоров аренды со сроком менее 12 месяцев или предметов аренды с рыночной стоимостью не более 300 000 руб., установленных пунктом 12 Федерального стандарта бухгалтерского учета «Бухгалтерский учет аренды» (ФСБУ 25/2018), права пользования активами в РСБУ не признавались, исходя из профессионального суждения.

За 2023 год расходы по аренде составили 497 тыс. руб.

Сумма предстоящих арендных платежей в 2024 году, исходя из действующих договоров

аренды составит 497 тыс. руб.

Объекты незавершенного строительства:

Информация раскрыта в таблице 3.1.2

3.1. Основные средства

3.1.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
						Выбыло объектов				Переоценка		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2023г.	177 056	(76 172)	317	(1 049)	1 049	(9 337)	-	8 340	(2 489)	184 864	(86 948)
	5210	за 2022г.	172 107	(67 342)	5 262	(313)	313	(9 143)	-	-	-	177 056	(76 172)
в том числе: Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2023г.	52 791	(45 780)	317	-	-	(3 160)	-	-	-	53 108	(48 940)
	5211	за 2022г.	47 842	(43 775)	5 262	(313)	313	(2 317)	-	-	-	52 791	(45 780)
Транспортные средства	5202	за 2023г.	10 392	(10 031)	-	(1 049)	1 049	(362)	-	-	-	9 343	(9 343)
	5212	за 2022г.	10 392	(9 020)	-	-	-	(1 011)	-	-	-	10 392	(10 031)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2023г.	166	(166)	-	-	-	-	-	-	-	166	(166)
	5213	за 2022г.	166	(166)	-	-	-	-	-	-	-	166	(166)
Сооружения	5204	за 2023г.	1 306	(1 046)	-	-	-	(70)	-	-	-	1 306	(1 116)
	5214	за 2022г.	1 306	(976)	-	-	-	(70)	-	-	-	1 306	(1 046)
Здания	5205	за 2023г.	78 988	(19 150)	-	-	-	(5 744)	-	4 405	(2 489)	83 392	(27 383)
	5215	за 2022г.	78 988	(13 405)	-	-	-	(5 744)	-	-	-	78 988	(19 150)
Земельные участки	5206	за 2023г.	33 414	-	-	-	-	-	-	3 935	-	37 349	-
	5216	за 2022г.	33 414	-	-	-	-	-	-	-	-	33 414	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.1.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учёту в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2023г.	-	-	-	-	-
	5250	за 2022г.	-	340	-	(340)	-
в том числе: Система контроля доступом и учета рабочего времени	5241	за 2023г.	-	-	-	-	-
	5251	за 2022г.	-	340	-	(340)	-

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

Наименование показателя	Код	за 2023 г.	за 2022 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	340
в том числе: Система контроля доступом и учета рабочего времени	5261	-	340
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-
в том числе:	5271	-	-

3.2. Финасовые вложения

3.2.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)		начисление процентов	Текущей		
			первона-чальная стоимость	накоплен-ная коррек-тировка	Поступило	первона-чальная стоимость	накоплен-ная коррек-тировка	(включая доведение первоначальной стои-мости до номинальной)	рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первона-чальная стоимость	накоплен-ная коррек-тировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: Займы выданные работникам	5302	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: Займы выданные работникам	5306	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.3. Запасы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода		
							выбыло					
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
Запасы - всего	5400	за 2023г.	6 173	-	6 173	319 068	(315 117)	-	-	X	10 124	-	10 124
	5420	за 2022г.	2 926	-	2 926	350 145	(346 898)	-	-	X	6 173	-	6 173
в том числе: Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2023г.	13	-	13	6 352	(6 355)	-	-	-	10	-	10
	5421	за 2022г.	451	-	451	10 213	(10 651)	-	-	-	13	-	13
Готовая продукция	5402	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2023г.	4 536	-	4 536	309 146	(305 004)	-	-	-	8 678	-	8 678
	5425	за 2022г.	1 315	-	1 315	337 344	(334 122)	-	-	-	4 536	-	4 536
Прочие запасы и затраты	5406	за 2023г.	1 624	-	1 624	3 570	(3 758)	-	-	-	1 436	-	1 436
	5426	за 2022г.	1 160	-	1 160	2 588	(2 125)	-	-	-	1 624	-	1 624
	5407	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.4. Дебиторская задолженность

3.5.1. Дебиторская и кредиторская задолженность. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
					поступление		выбыло							
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5525	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2023г.	122 856	(79 383)	619 995	-	(602 762)	-	(14 400)	-	-	-	140 089	(93 783)
	5530	за 2022г.	140 502	(74 280)	661 596	-	(679 242)	-	(5 103)	-	-	-	122 856	(79 383)
в том числе:														
Расчеты с покупателями	5511	за 2023г.	112 734	(79 383)	563 195	-	(551 133)	-	(14 400)	-	-	-	124 797	(93 783)

и заказчиками	5531	за 2022г.	123 317	(74 280)	605 060	-	(615 643)	-	(5 103)	-	-	-	112 734	(79 383)
Авансы выданные	5512	за 2023г.	6 532	-	41 188	-	(39 571)	-	-	-	-	-	8 149	-
	5532	за 2022г.	12 832	-	35 426	-	(41 725)	-	-	-	-	-	6 532	-
Прочая	5513	за 2023г.	3 589	-	15 612	-	(12 058)	-	-	-	-	-	7 143	-
	5533	за 2022г.	4 353	-	21 110	-	(21 874)	-	-	-	-	-	3 589	-
	5514	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5534	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Итого	5500	за 2023г.	122 856	(79 383)	619 995	-	(602 762)	-	(14 400)	X	-	-	140 089	(93 783)
	5520	за 2022г.	140 502	(74 280)	661 596	-	(679 242)	-	(5 103)	X	-	-	122 856	(79 383)

3.5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.		На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	93 783	-	79 383	-	74 280	-
в том числе							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	93 783	-	79 383		74 280	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

Расшифровка строки 5513 и 5533 таблицы 3.5.1 Дебиторская задолженность

Наименование	Стр. 5513 2023	Стр. 5533 2022
АО "ВСК"	69	75
АО "СОГАЗ"	909	539
Арбитражный суд Ставропольского края	1200	-
ПАО "Группа РенессансСтрахование"	53	-
Расчеты по налогам и сборам	4593	2130
СПАО "ИНГОССТРАХ"	-	44
САО "РЕСО-ГАРАНТИЯ"	-	16
Прочие дебиторы	319	785
ИТОГО	**7143**	**3589**

3.5. Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021
Средства в кассе	-	-	48
Средства на расчетных счетах	31174	22 904	35 045
Итого денежные средства	**31174**	**22 904**	**35 093**
краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	-	-	-

Наименование	2023	2022
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Обеспечительные платежи возврат	-	-
НДС начисленный к уплате	-	-
Прочие поступление	24	504
Итого прочие поступления по текущей деятельности	**24**	**504**
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
Налоги и сборы	15027	14547
Итого прочие платежи по текущей деятельности	**15027**	**14547**

3.6. Капитал и резервы

Уставный капитал

Наименование	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2023, в том числе:	2 749	-	2 749
– оплаченные акции (2749 шт.)	2 749	-	2 749

Резервный капитал

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022, 31.12.2021 величина резервного фонда составила 5% от величины уставного капитала.

Переоценка внеоборотных активов

По состоянию на 31.12.2023 сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 74 162 тыс. руб. (на 31.12.2022 - 68 311 тыс. руб., на 31.12.2021 - 68 311 тыс. руб.).

Добавочный капитал

По состоянию на 31.12.2023 величина добавочного капитала составила 494 тыс. руб. (на 31.12.2022 - 494 тыс. руб., на 31.12.2021 - 494 тыс. руб.).

Сумма дооценки основных средств по состоянию на 31.12.2023 составила 5 851 тыс. руб.

3.7. Кредиторская задолженность и займы

3.7.1. Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса).

По строке 1510 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрочным займам и кредитам сроком менее 12 месяцев

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров. Срок погашения займа, отраженного по строке 1510 «Заемные средства» на 31.12.2023 - 26.12.2024 года.

ПАО «РусГидро»	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	29 995	39 995	53 098

Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены в полной сумме по строке 1520 «Кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса. Сумма НДС, отложенного для уплаты отражается в пассиве баланса в прочих обязательствах по строке 1551.

3.7.2. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период							Остаток на конец периода
				поступление		выбыло					
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долгосрочную в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: кредиты	5552	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
	5575	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2023г.	258 759	980 160	-	(983 978)	-	-	-	-	254 941
	5580	за 2022г.	336 008	530 603	-	(607 852)	-	-	-	-	258 759

в том числе:											
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2023г.	48 315	84 743	-	(106 661)	-	-	-	-	26 397
	5581	за 2022г.	71 630	133 878	-	(157 193)	-	-	-	-	48 315
авансы полученные	5562	за 2023г.	117 832	360 995	-	(353 039)	-	-	-	-	125 788
	5582	за 2022г.	155 890	214 188	-	(252 246)	-	-	-	-	117 832
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2023г.	23 834	167 166	-	(149 200)	-	-	-	-	41 800
	5583	за 2022г.	30 028	116 314	-	(122 508)	-	-	-	-	23 834
кредиты	5564	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2023г.	39 996	-	-	(10 000)	-	-	-	-	29 995
	5585	за 2022г.	53 098	-	-	(13 102)	-	-	-	-	39 996
прочая	5566	за 2023г.	28 782	367 257	-	(365 078)	-	-	-	-	30 961
	5586	за 2022г.	25 362	66 223	-	(62 803)	-	-	-	-	28 782
	5567	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
	5587	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
Итого	5550	за 2023г.	258 759	980 160	-	(983 978)	-	X	-	-	254 941
	5570	за 2022г.	336 008	530 603	-	(607 852)	-	X	-	-	258 759

3.8. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 96373 тыс.руб. (в 2022 году - 91966 тыс.руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 7260 тыс.руб. (в 2022 году - 17022 тыс.руб.).

Налог на прибыль организации

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2023 год составил 5921 тыс. руб. Суммы возникших, погашенных и списанных отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в отчете о финансовых результатах включены в строку 2412 «Отложенный налог на прибыль» в свернутой сумме изменения отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств.

По результатам 2023 года Обществом получена чистая прибыль в сумме 14155 тыс. руб., отраженная в отчете о финансовых результатах.

Общество направляет все силы на соблюдение принципа непрерывности своей деятельности с учетом проведенных оптимизационных мероприятий и согласованного бизнес-плана, планирует по итогам работы в 2024 году увеличить выручку до 545 млн. руб. и получить прибыль в размере 9.6 млн. руб. Отсутствуют намерения и необходимость сокращения производственной деятельности. Проводится постоянный мониторинг текущей задолженности перед поставщиками, и анализ текущей задолженности заказчиков.
Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.
В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражены развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2023 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	66328	20911	(7655)	79583
Отложенные налоговые активы	64341	10256	(11936)	66021
Постоянные налоговые обязательства	X	1219	(1219)	X

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2022 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	76586	15360	(25619)	66328
Отложенные налоговые активы	65568	17560	(16373)	64341
Постоянные налоговые обязательства	X	5012	(5012)	X

Справка-расчет расхода по налогу на прибыль за 2023 год, в тыс. руб.

Код*	Показатель Порядок расчета	Сумма
А	Прибыль до налогообложения Оборот по счету 99 в корреспонденции со счетами 90,91	29 603
Б	Отложенный налоговый актив на начало периода Сальдо на начало периода по дебету счета 09	64 341
В	Отложенное налоговое обязательство на начало периода Сальдо на начало периода по кредиту счета 77	66 328
Г	Отложенный налоговый актив на конец периода** Сальдо на конец периода по дебету счета 09	66 021
Д	Отложенное налоговое обязательство на конец периода** Сальдо на конец периода по кредиту счета 77	79 583
1	Отложенный налог на начало периода (Б) - (В)	(1 987)
2	Отложенный налог на конец периода (Г) - (Д)	(13 562)
3	Отложенный налог за отчетный период (2) - (1)	(11 575)
4	Текущий налог на прибыль Оборот по кредиту счета 68.04.1 в корреспонденции со счетом 99.02.Т (со знаком "минус")	(3 483)
5	Расход по налогу за отчетный период (3) + (4)	(15 058)
6	Условный расход по налогу - (А) * 20%	(5 921)
7	Постоянный налоговый расход (5) - (6)	(9 137)
8	Чистая прибыль (А) + (5)	14 545

Доходы и расходы в составе строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2023	2022
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогу на прибыль	-	-
Санкции за нарушение законодательства по НДС	(390)	(2 312)
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	**(390)**	**(2 312)**

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: *налог на имущество – 1290 тыс. руб.,транспортный налог – 89 тыс.руб. земельный налог – 500 тыс.руб.*

3.9. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства 2023 - всего	13314	21102	(20144)	14272
Оценочные обязательства 2022 - всего	7981	20085	(14752)	13314
Оценочные обязательства 2023 по вознаграждениям	10226	16519	(15783)	10962

Оценочные обязательства 2023 по страховым взносам	3088	4583	(4361)	3310
Оценочные обязательства 2022 по вознаграждениям	6130	15545	(11450)	10225
Оценочные обязательства 2022 по страховым взносам	1851	4540	(3303)	3088

3.10. Условные обязательства и активы

Судебные разбирательства

Общество является истцом по следующему судебному разбирательству:

№ п/п	Наименование истца	Наименование ответчика	Стадии дела	Суть исковых претензий и величина исковых требований, тыс. руб.	Оценка вероятности того, что судебное решение будет принято не в пользу организации (высокая, выше средней, ниже средней, низкая)
1	АО "МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ"	ООО «Автомагистраль СК»	Дело №А63-15468/2022 рассматривается в первой инстанции Арбитражного суда Ставропольского края. В ходе судебных слушаний Истом было заявлено ходатайство о проведении судебной экспертизы для подтверждения качества выполненных работ по договору. С учетом сроков проведения судебной экспертизы, а также сроков рассмотрения дела, судебное заседание было отложено на 15.02.2024 г.	Взыскание: Задолженности 14 400 Госпошлина 98	Высокая

3.11. Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах).

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2023 занимает выручка от продажи 481 865 тыс. руб.

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Выручка от продажи	481865	459829
Итого по строке 2110 «Выручка»	481865	459829

Существенная информация по договорам строительного подряда раскрыта в Приложении *В2*.

Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость продаж Общества сформирована в связи с оказанием услуг по видам:

Наименование	2023	2022
Расходы от продажи	305005	324231
Итого себестоимость продаж	**305005**	**324231**

Информация о расходах по элементам затрат

Расшифровка расходов по элементам затрат,отраженных в строке 2120 «Себестоимость продаж»:

Наименование показателя	2023	2022
Материальные затраты	1760	2832
Расходы на оплату труда	187866	173406
Отчисления на социальные нужды	50961	50735
Амортизация	3160	2217
Субподрядные работы	53153	84271
Аренда	179	1633
Страхование	3056	832
РБП	1819	1229
Затраты на командирование	2384	6552
Прочие затраты	667	524
Итого по элементам	**305005**	**324231**

Расшифровка расходов по элементам затрат,отраженных в строке 2220 «Управленческие расходы»:

Наименование показателя	2023	2022
Материальные затраты	4036	5630
Расходы на оплату труда	69226	54926
Отчисления на социальные нужды	22970	14823
Амортизация	6177	6926
Командировочные расходы	2077	1349
Расчеты с поставщиками	12501	10085
Аренда	269	1361
РБП	1939	2645
Страхование	1558	942
Прочие затраты	3601	3787
Итого по элементам	**124 354**	**102474**

Расшифровка строки 2320 «Проценты к получению»

Наименование показателя	2023	2022
Уплата процентов выплачиваемые банком за пользование денежными средствами, находящимися на расчетном счете организации по НСО	161	-

3.12. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2023		2022	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от выбытия основных средств	355	-	-	-
Саморегулирование	-	834	-	901
Страховое возмещение	-	-	100	-
Списание НДС не имеющее сч.ф.	-	197	-	231
Штрафы, пени, неустойки по которым получено решение суда	-	56	391	1989
Материальная помощь	-	-	-	402
Услуги банка	-	244	5	290
Резерв по сомнительному долгу	-	14400	-	5104
Не принятая Заказчиком выручка	910	5459	-	7990
Возмещение затрат на проживание	-	-	348	-
Возмещение затрат по ДМС	1220	-	583	-
Списание дебиторской задолженности	-	422	-	8463
Убытки прошлых лет признанные в отчетном году	-	-	-	4565
Списание кредиторской задолженности	769	-	-	-
Прочие	143	4885	558	5055
Итого прочие доходы/расходы	**3397**	**26300**	**1 985**	**34 990**

3.13. Прибыль (убыток) на акцию.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	2023	2022
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, руб.	14 154 898	2 795 223
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	2 749 000	2 749 000
Базовая прибыль на акцию, (строка 2900 отчета о финансовых результатах) руб.	**5 149**	**1,01**

3.14. Связанные стороны

Основное общество и преобладающие общества

Общество контролируется АО "Гидроинвест", которому принадлежит 63,19% акций и входит в группу дочерних зависимых компаний, состоящую из ПАО «РусГидро» и его дочерних обществ. Дочерние и зависимые общества являются самостоятельными юридическими лицами, не отвечают по обязательствам Общества, а Общество не отвечает по обязательствам дочерних и зависимых обществ. Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ПАО «РусГидро». ПАО «РусГидро» контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 62,20% обыкновенных акций. Акции ПАО «РусГидро» допущены к организованным торгам. На основании п.2 статьи 6.1 Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным

путем, и финансированию терроризма» Общество не обязано располагать информацией о своих бенефициарных владельцах и принимать обоснованные и доступные в сложившихся обстоятельствах меры по установлению в отношении своих бенефициарных владельцев сведений, так как согласно абз.2 п.2 ст.7 115-ФЗ является организацией, в которой Российская Федерация, имеет более 50 процентов акций (долей) в капитале.

Список связанных сторон:

Головная организация
ПАО «РусГидро»
Организации Группы, к которой принадлежит Общество
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»
АО «УК ГИДРООГК»
АО «Загорская ГЭС-2»
АО «Институт Гидропроект»
Филиал ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал
ООО «МГЭС Ставрополье»
АО «ВНИИГ им Веденеева»
АО "ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ"
АО «Ленгидропроект»

Продажи связанным сторонам

Наименование	2023	2022
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество		
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»	154	54099
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»	-	-
АО «УК ГИДРООГК»	356597	173175
АО «Загорская ГЭС-2»	11184	5517
АО «Институт Гидропроект»	25787	5965
Филиал ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал	1100	25898
ООО «МГЭС Ставрополье»	54849	222210
АО «ВНИИГ им Веденеева»	1357	158
АО "ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ"	1449	1210
АО «Ленгидропроект»	4341	-
Другие связанные стороны	-	-
ИТОГО	**461051**	**488232**

Оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2022 и 2023 гг.

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование	2022	2021
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	-	-
Организации Группы,к которой принадлежит Общество		

Наименование	2022	2021
АО «РусГидроСнабжение»	143	108
АО «Институт Гидропроект»	7936	20992
Другие связанные стороны		-
ИТОГО	**8079**	**21100**

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021
Головная организация						
ПАО « РусГидро»	-	-	3609	-	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество						
АО «УК ГИДРООГК»	25414	3198	-	122466	72702	-
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»	-	815	9746	-	37671	114591
АО «Загорская ГЭС-2»	-	2370	4580	-	-	432
ООО «МГЭС Ставрополья и КЧР»	-	4573	7520	-	5181	38563
ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал»	-	-	-	1260	1656	1682
АО «РусГидроСнабжение»	-	-	-	-	-	129
АО «Институт Гидропроект»	-	1230	826	9773	622	31760
АО «ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ»	-	1451	-	-	-	-
АО «ВНИИГ ИМ.Б.Е.ВЕДЕНЕЕВА»	-	-	140	-	-	-
АО «Ленгидропроект»	**260**	-	-	**1137**	-	-
ИТОГО	**25674**	**13637**	**22812**	**134636**	**117832**	**187157**

На 31.12.2023 резерв по сомнительным долгам связанных сторон не создавался.

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Наименование	Поступления		Платежи	
	2023	2022	2023	2022
Головная организация				
ПАО «РусГидро»	-	-	-	-
Организации Группы к которой принадлежит Общество				
АО «УК ГИДРООГК»	348410	247036	-	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	13159	8397	-	-
АО «Институт Гидропроект»	3344	286	-	29798
ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал»	770	31052	-	-
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»	833	27206	-	-
ООО «МГЭС Ставрополья и КЧР»	54342	236217	-	-
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	1357	329	-	-
АО «ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ»	2659	-	-	-

Наименование	Поступления		Платежи	
	2023	2022	2023	2022
АО «ЛЕНГИДРОПРОЕКТ»	5071	-	-	-
АО «РусГидроСнабжение»	-	-	268	268
ИТОГО	**429945**	**550523**	**43168**	**43168**

В отчетном периоде все денежные потоки между Обществом и связанными сторонами приходились на текущие операции.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общества относятся члены Совета директоров и Исполнительный директор. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.
а) Общество выплатило членам Совета директоров за участия в заседаниях в 2023 году - 855 тыс. руб., в 2022 году - 914 тыс.руб.
б) В 202 году Генеральному директору было выплачено (заработная плата, премии) на общую сумму 9566 тыс. руб., включая НДФЛ и страховые взносы.

Долгосрочные вознаграждения.

Общество перечисляет средства в негосударственный пенсионный фонд «Открытие». В 2023 году платежи составили – 128 тыс. руб. и в 2022 году платежи составили 154 тыс. руб.

3.15. Обеспечения обязательств и платежей

Таковых не было.

3.16. События после отчетной даты.

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое положение, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2023, отсутствуют.

3.17. Информация о непрерывности деятельности

Несмотря на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать сомнения в способности Общества непрерывно продолжать деятельность, и, следовательно, реализовывать активы и погашать обязательства в ходе обычной деятельности в суммах, отраженных в данной бухгалтерской (финансовой) отчетности, руководство, основываясь на вышеизложенном, подготовило данную бухгалтерскую (финансовую) отчетность на основе принципа непрерывности деятельности.

По результатам сальдо денежных потоков о текущих операций составило: за 2023 год - 17974 тыс. руб.; за 2022 год - (6 646) тыс.руб.; за 2021 год - (337) тыс. руб.

Коэффициенты финансовой независимости (К1), обеспеченности собственными оборотными средствами (К2), текущей ликвидности (К3) ниже нормативных значений.

Величина чистых активов и размера уставного капитала

№ п/п	Дата	Стоимость чистых активов	Уставный капитал (УК)	Чистые активы больше /меньше УК
1	На 31.12.2023	(19704)	2 749	(22 453)
2	На 31.12.2022	(39 710)	2 749	(42 459)
3	На 31.12.2021	(45 351)	2 749	(48 100)

Основываясь на наших знаниях и понимании данного вопроса, мы подтверждаем следующие заявления, которые распространяются на период 12 месяцев после отчетной даты:

- У нас не планируется прекращение или существенное сокращение объемов производства, оказания услуг (или сокращение деятельности);
- Мы не планируем необоснованное использование краткосрочных заемных средств для финансирования долгосрочных активов в следующем за отчетным годом;
- Мы не ожидаем значительных убытков от основной деятельности, возможного наступления признаков банкротства, установленных законодательством РФ; существенных отклонений значений основных коэффициентов, характеризующих финансовое положение экономического субъекта, от нормальных значений, а также отрицательной величины чистых активов или невыполнение установленных законодательством РФ требований в отношении чистых активов;
- Мы не ожидаем увеличения сроков оплаты дебиторской задолженности или наличия значительных сумм просроченной дебиторской задолженности;
- Мы заявляем о своей способности погасить кредиторскую задолженность в установленные сроки погашения;
- Мы не ожидаем каких-либо трудностей в выполнении условий по договорам займа и кредитным договорам;
- Мы не ожидаем изменения схемы оплаты товара (выполненных работ, оказанных услуг) поставщикам на условиях коммерческого кредита или рассрочки платежа по сравнению с расчетами по мере поставки товара (выполнения работ, оказания услуг);
- Мы не ожидаем трудностей с трудовыми ресурсами и управленческим персоналом (например, не планируется увольнение ключевого управленческого персонала без адекватной замены, массовых увольнений персонала и т.п.);
- Мы не ожидаем потери важнейшего рынка сбыта, лицензии, основного поставщика (подрядчика) и т.п.
- Мы не ожидаем возможной существенной зависимости от успешного выполнения конкретного проекта;
- Мы не ожидаем возможных судебных исков против Нашей организации, которые могут в случае успеха истца завершиться решением суда, не выполнимым для Нашей организации;
- Мы не ожидаем возможного возникновение других событий, которые могут повлиять на способность организации продолжать свою деятельность непрерывно в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Кроме того, сообщаем, что нам не известно о каких-либо событиях или условиях, которые выходят за рамки периода в 12 месяцев с отчетной даты и которые могут обусловливать значительные сомнения в способности организации продолжать свою деятельность непрерывно.

Основными факторами, послужившими причиной того, что по итогам 2023 года стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала Общества являются:

- получение убытка от продаж по итогам хозяйственной деятельности за период 2020 г. в

размере 14 381 тыс. руб., что обусловлено опережающим ростом затрат над ростом выручки;
- на конец 2020 г. создан резерв по сомнительным долгам на просроченную задолженность в с ООО «РОСЮГСТРОЙ» по договору № 1184 от 18.08.2016 г. на сумму 74 279 тыс. руб.;

- получение убытка от продаж по итогам хозяйственной деятельности за период 2021 г. в размере 26 592 тыс. руб., что обусловлено опережающим ростом затрат над ростом выручки.

Анализ динамики чистых активов свидетельствуют о том, что на конец года прирост чистых активов составил 20006 тыс. руб.

Основными мерами, которые по итогам 2024 года позволят Обществу привести стоимость чистых активов в соответствие с его уставным капиталом, являются:

1. Восстановление созданного резерва по сомнительным долгам путем полного или частичного погашения просроченной дебиторской задолженности.
2. Получение чистой прибыли по итогам финансовой деятельности в 2024 году.

Общество планирует провести ряд мероприятий по увеличению объемов продаж за счет повышения качества продукции, поиска новых рынков ее сбыта, оптимизации ценовой политики; осуществлению эффективного контроля состояния запасов, дебиторской и кредиторской задолженности, других активов и пассивов организации. Также планирует погасить кредиторскую задолженность по договору займа 1010-269-7-2019 от 14.03.2019 в размере 29 995 тыс. руб.

Руководитель Подвысоцкий А.А.

И.о. главного бухгалтера
группы бухгалтерского и налогового учета Рогозная И.А.

18.01.2024 г.

Приложение В – Договоры строительного подряда

В.1 Раскрытие учетной политики по договорам строительного подряда

Выручка по договору строительного подряда признается способом «по мере готовности», в случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в отчете о финансовых результатах в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

Расходы, вероятность возмещения которых отсутствует, признаются расходами по обычным видам деятельности отчетного периода.

При применении способа «по мере готовности» в каждом отчетном периоде определение выручки и финансового результата по договору производится с учетом выручки и расходов по договору, признанных в предыдущие отчетные периоды по указанному договору.

При определении степени завершенности работ по договору на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору:

- расчетная величина общих расходов по договору исчисляется как сумма всех фактически понесенных на отчетную дату расходов.

Признание доходов по договору

- Выручка от основной деятельности определяется расчетным путем, согласно проценту завершенности в бухгалтерском учете и учитывается как непредъявленная к оплате начисленная выручка.
- Окончательный финансовый результат определяется при полном завершении работ по договору на строительство как разницу между договорной стоимостью законченного строительством объекта и затратами по его производству.

Признание расходов по договору подряда

Расходы по договору признаются организацией расходами по обычным видам деятельности.

Расходами по договору являются понесенные организацией за период с начала исполнения договора до его завершения:

- расходы, связанные непосредственно с исполнением договора (прямые расходы по договору);
- расходы, не относящиеся к строительной деятельности организации, но возмещаемые заказчиком по условиям договора (прочие расходы по договору).

В случае, если документально подтвержденные расходы по договору не возмещаются заказчиком, выявленная (ожидаемая) сумма превышения величины расходов по договору над величиной выручки по договору (ожидаемый убыток) признается в соответствующем отчетном периоде.

B.2 Раскрытие существенной информации по договорам строительного подряда

Общество выполняет функции подрядчика по следующим договорам строительного подряда:

№ договора	Заказчик	Предмет договора	Год заключения	Исполнение договора
№257/Пто/УСЛ-2018/1268 от 26.12.18 дс №4 от 15.10.21	АО "ЧиркейГЭСстрой"	Техническое сопровождение по объекту: "Комплекс сооружений для гребного слалома в п. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области"	2018	30.06.2023
№1190-5-2022 (1383) от 10.02.22; ДС №4 от 28.09.22	ПАО "Рус Гидро" - КЧФ	Разработка проектной и рабочей документации на реконструкцию бытового здания с переоборудованием помещений в производственно-административные	2022	15.08.2023
№1190-203-2022/1391 от 05.07.22	ПАО "Рус Гидро" - КЧФ	Корректировка Программы натурных наблюдений за состоянием гидротехнических сооружений Усть-Джегутинской МГЭС	2022	20.02.2023
№1278 от 14.06.19 ДС №7 от 30.06.2023	АО «УК ГидроОГК»	Разработка рабочей документации на модернизацию комплекса ГАЭС	2019	30.06.2023
№1279 от 21.05.19 ДС №7 от 09.08.2023	АО «УК ГидроОГК»	Авторский надзор за строительно-монтажными работами по реконструкции ОРУ-110 кВ ГЭС-2, ГЭС-3, ГЭС-4, Егорлыкской ГЭС и ОРУ-330 кВ ГЭС-2, ГЭС-4	2019	15.12.2024
№1314/№24-ТПиР-ПИР-2020-ККГЭС от 17.06.2020, ДС №6 от 20.12.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Техническое сопровождение строительно-монтажных работ по реконструкции Сенгилеевской ГЭС	2020	30.08.2023
№1343/1210-312-2021-ККГЭС от 06.08.21 ДС№1 от 08.12.21	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка проектной документации «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-3. Реконструкция ОРУ 110 кВ»	2021	31.08.2021

№ договора	Заказчик	Предмет договора	Год заключения	Исполнение договора
№1346/1210-212-2021 от 01.06.2021 ДС №4 от 08.06.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Авторский надзор за строительно-монтажными работами по объекту: "Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 3. Уравнительная башня. Напорные турбинные водоводы"	2021	30.12.2024
№1347/1210-304-2021 от 18.08.2021	АО «УК Гидро-ОГК»	Инженерно-геологические изыскания в период строительства, включая геотехнический контроль по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС, Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 3. Уравнительная башня. Напорные турбинные водоводы»	2021	28.02.2023
№1348/1-ККГЭС-ПИР-2022 от 02.03.2022 ДС №2 от 15.12.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 4	2022	15.12.2023
№1353/1210-325-2021 от 22.09.2021 ДС №4 от 17.05.2023	АО «УК ГидроОГК»"	Осуществление авторского надзора за строительно-монтажными работами по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Комплексная реконструкция и модернизация»	2021	30.12.2025
№1354/1210-375-2021 от 22.09.21, ДС №2 от 02.06.2023	АО «УК ГидроОГК»"	Геотехнический мониторинг состояния оснований в период строительства по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Комплексная реконструкция и модернизация»	2021	20.12.2025
№1363/1210-408-2021 от 24.11.2021, ДС №2 от 20.12.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка проектной документации «Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 3. Уравни-	2021	19.07.2024

№ договора	Заказчик	Предмет договора	Год заключения	Исполнение договора
		тельная башня. Напорные турбинные водоводы»		
№1366 (№П-35/22-01) от 30.05.2023	АО «Институт Гидропроект»	Проведение замеров по установленной на ГТС КИА, проведение мониторинга сооружений по показаниям установленной на ГТС КИА и визуальные наблюдения в 2023 году, с предоставлением ежеквартальных отчетов для выполнения работ по организации и проведению мониторинга ГТС ГАЭС Каскада кубанских ГЭС на период строительства по установленной на ГТС контрольно-измерительной аппаратуре	2023	31.03.2024
№1372/№31-ККГЭС-ПИР-2022 от 30.11.2022, ДС №2 от 15.12.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка ранее разработанной и разработка новых комплектов рабочей документации по объекту "Каскад Кубанских ГЭС. Егорлыкская ГЭС. Реконструкция ОРУ 110 кВ"	2022	31.12.2023
№1380 (№П-34/22-01) от 02.06.2023	АО «Институт Гидропроект»	ОКПД2 71.12.12.200 Корректировка проектной документации по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Комплексная реконструкция и модернизация». Этап 1	2023	19.06.2023
№1381 (№7-ККГЭС-ПИР-2022) от 29.03.2022, ДС №5 от 18.12.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка рабочей документации по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Комплексная реконструкция и модернизация»	2022	31.12.2023
№1398 (№3-ККГЭС-ПИР-2023) от 23.01.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка ранее разработанной и разработка дополнительных	2023	29.12.2023

№ договора	Заказчик	Предмет договора	Год заключения	Исполнение договора
		комплектов рабочей документации по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 3. Уравнительная башня. Напорные турбинные водоводы»		
№1405/№5-ККГЭС-ПИР-2023 от 01.02.2023, ДС №3 от 20.11.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка проектной документации по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-2. Реконструкция ОРУ 110 Кв»	2023	15.03.2024
№1408/ 2-ККГЭС-ПИР-2023 от 23.01.23, ДС №1 от 29.08.23	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка ранее разработанной и разработка новых комплектов рабочей документации по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-2. Реконструкция ОРУ-110 кВ»	2023	25.05.2023
№1409 (№4-ККГЭС-ПИР-2023) от 01.02.2023, ДС №1 от 30.06.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Геотехнический мониторинг ограждающих конструкций котлована здания ГАЭС и окружающего их грунтового массива. Этап 1 для реализации проекта «Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Комплексная реконструкция и модернизация»	2023	20.12.2023
№1410 (№6-ККГЭС-ПИР-2023) от 13.02.2023, ДС №1 от 09.08.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Услуги по осуществлению авторского надзора за строительно-монтажными работами по реконструкции ОРУ 110 Кв ГЭС-2 Каскада Кубанских ГЭС	2023	31.12.2023
№1411/№8-ККГЭС-ПИР-2023 от 29.03.23	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка ранее разработанной и разработка новых комплектов рабочей документации по объекту: "Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-3. Реконструкция ОРУ-110 кВ"	2023	28.04.2023
№1415 (№7-ККГЭС-ПИР-	АО	Разработка рабочей документации	2023	30.10.2025

№ договора	Заказчик	Предмет договора	Год заключения	Исполнение договора
2023) от 29.03.2023, ДС №1 от 18.09.2023	«УК Гидро-ОГК»	по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 4»		
№1418 (№9-ККГЭС-ПИР-2023) от 05.05.2023, ДС №1 от 05.10.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка проектной документации по теме: «ККГЭС. ГЭС-2. Реконструкция ОРУ 330 Кв со строительством здания КРУЭ»	2023	10.03.2024
№1419 (№10-ККГЭС-ПИР-2023) от 18.05.2023, ДС №2 от 20.12.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка проектной документации по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-4. Реконструкция ОРУ 330 Кв»	2023	10.04.2024
№1425 (№11-ККГЭС-ПИР-2023) от 16.06.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Услуги по осуществлению авторского надзора за строительно-монтажными работами по реконструкции объекта: «Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 4»	2023	31.12.2025
№1426 (№20-ККГЭС-ПИР-2023) от 30.11.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка проектной документации по теме: «ККГЭС. Егорлыкская ГЭС. Реконструкция ОРУ 110 Кв « и экспертное сопровождение»	2023	15.12.2023
№1427 (№26-ККГЭС-ПИР-2023) от 19.12.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Егорлыкская ГЭС (110 Кв) Авторский надзор за строительно-монтажными работами по реконструкции ОРУ 110 Кв Каскада Кубанских ГЭС	2023	30.06.2024
№1429 (№18-ККГЭС-ПИР-2023) от 29.09.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	ГРУ 10 Кв ГЭС-2. Авторский надзор за модернизацией ГРУ 10-Кв ГЭС-2 и токопровода генераторного напряжения до площадки РУ 110 Кв ГЭС-2	2023	31.03.2024
№1430 (№27-ККГЭС-ПИР-	АО	Корректировка ранее разработан-	2023	01.02.2024

№ договора	Заказчик	Предмет договора	Год заключения	Исполнение договора
2023) от 19.12.2023	«УК Гидро-ОГК»	ной и разработка новых комплектов рабочей документации по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-4. Реконструкция ОРУ-330 Кв»		
№1431 (№28-ККГЭС-ПИР-2023) от 27.12.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка проектной документации «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-4. Реконструкция ОРУ 110 кВ»	2023	01.10.2024
№1424 от 30.06.2023	АО «Ленгидро-проект»	Выполнение комплекса работ по объекту «УТВС. Строительство водозаборного сооружения с насосной станцией 1-го подъема на реке Норильская», включая инженерно-экологические изыскания, разработку материалов оценки воздействия на окружающую среду, разработку раздела ПД «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», разработку и согласование проекта ЗСО водозабора, разработку и согласование проекта СЗЗ, разработку и согласование комплекта документации на дноуглубительные работы, оформление решения о предоставлении водного объекта в пользование для сброса сточных вод	2023	01.07.2024
№1382 (№ 1210-355-2022/20-ТПиР-2022-ККГЭС) от 24.08.22 ДС №1 от 10.01.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	Авторский надзор по модернизации ГРУ-10кВ ГЭС-3 и токопровода генераторного напряжения до площадки РУ 110 кВ ГЭС-3	2022	30.03.2023
№1384 (№15-ККГЭС-ПИР-2022) от 15.06.22, ДС №4 от 23.11.23	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка рабочей документации по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-4. Реконструкция	2022	30.09.2023

№ договора	Заказчик	Предмет договора	Год заключения	Исполнение договора
		ОРУ-110 кВ		
№1389/№1-ККГЭС-ПИР-2023 от 23.01.23	АО «УК Гидро-ОГК»	Корректировка рабочей документации по объекту "Модернизация ГРУ 10 кВ ГЭС-2 и токопровода генераторного напряжения до площадки РУ 110 кВ ГЭС-2»	2023	15.05.2023
№1395 (№35-ККГЭС-ПИР-2022) от 20.10.22, ДС №2 от 31.01.2023	АО «УК Гидро-ОГК»	ГЭС-3. АН за СМР по реконструкции площадки ОРУ-110 кВ	2022	31.03.2023
№1332/91с/20 от 01.11.20	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Согласование Программ натурных наблюдений и Проектов мониторинга ГТС Филиала ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"	2020	31.12.2023
№1412-362с/23 от 21.03.2023	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Участие в регулярном обследовании ГТС Баксанской ГЭС	2023	30.06.2023
№1416 (364с/23) от 05.04.23	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Участие в работе комиссии по регулярному обследованию ГТС ГАЭС, ГЭС-2, ГЭС-3, ГЭС-4, Егорлыкской ГЭС-2, Сенгилеевской ГЭС	2023	31.05.2023
№1422-379с/23 от 16.06.2023	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Участие в работе комиссии по регулярному обследованию ГТС Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	2023	31.05.2023
№П-51/22-02/1396 от 30.09.22, ДС №1 от 15.12.22	АО «Институт Гидропроект»	Корректировка рабочей документации по теме: "ККГЭС. ГЭС-2. Реконструкция ОРУ 330 кВ со строительством здания КРУЭ"	2022	21.02.2023
№П-72/22-02/1397 от 28.09.22	АО «Институт Гидропроект»	Корректировка рабочей документации по объекту "ККГЭС. ГЭС-4. Реконструкция ОРУ 330 кВ"	2022	21.02.2023
№1420/14-2023/1190-367-2022 от 10.05.23	Филиал АО "Институт Гидропроект" - "НИИЭС"	Согласование Программы натурных наблюдений за состоянием ГТС	2023	15.12.2023

№ договора	Заказчик	Предмет договора	Год заключения	Исполнение договора
		Красногорской МГЭС-1		
№1421/15-2023/1190-369-2022 от 10.05.23	Филиал АО "Институт Гидропроект" - "НИИЭС"	Согласование Программы натурных наблюдений за состоянием ГТС Красногорской МГЭС-2	2023	20.06.2023
№1222 от 21.03.18, ДС №9 от 14.02.23	ООО «МГЭС Ставрополья и КЧР	Осуществление авторского надзора при строительстве объекта «Красногорская малая ГЭС-2»	2018	31.03.2023
№1322 от 14.01.21 ДС №2 от 27.06.22	ООО «МГЭС Ставрополья и КЧР	Выполнение работ по организации и проведению мониторинга ГТС на период строительства по установленной на ГТС Красногорской малой ГЭС-1 контрольно-измерительной аппаратуре, по организации и проведению мониторинга опасных геологических процессов водохранилища Красногорских МГЭС по установленной контрольно-измерительной аппаратуре	2021	31.03.2023
№20-2022/1190-93-2022 (1387) от 01.06.22	Филиал АО "Институт Гидропроект" - "НИИЭС"	Участие в работе комиссии по регулярному обследованию гидротехнических сооружений Красногорской Малой ГЭС-1 с составлением Акта регулярного обследования	2022	31.03.2023
№1402 от 01.12.22	ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	Разработка правил эксплуатации и дополнительной рабочей документации для строительства объекта "Красногорская малая ГЭС-1"	2022	28.02.2023
№1403 от 01.12.22	ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	Разработка правил эксплуатации и дополнительной рабочей документации для строительства объекта "Красногорская малая ГЭС-2"	2022	28.02.2023

№ договора	Заказчик	Предмет договора	Год заключения	Исполнение договора
№1417 (№П-16/21-70) от 09.06.2023	АО «Институт Гидропроект»	ОКПД2 71.12.12.201 Пересчет сметной документации в составе проектной документации по теме: «Строительство 2-й очереди Нерюнгринской ГРЭС» в рамках выполнения проектно-изыскательских работ для реализации проекта «Строительство 2-й очереди Нерюнгринской ГРЭС»	2023	30.06.2023
№716/660-Д/1320 от 09.07.20, ДС №1 от 16.12.21	АО "НоваВинд"	Выполнения проектно-изыскательских работ для размещения сборочного производства компонентов ВЭУ на арендованных АО «НоваВинд» площадях Волгодонского филиала АО «АЭМ-технологии» в рамках реализации проекта «Строительство ВЭС 660 МВт и завода ВЭУ»	2020	31.12.2023

Ниже приведена информация о результатах исполнения договоров.

Заказчик	Номер договора	Тема договора	Выручка 2023г.	Общая сумма понесенных расходов
Действующие договоры				
Загорская ГАЭС			**9 851,73**	**6 558,15**
АО "Загорская ГАЭС-2"	№1036 от 20.11.13 дс №16 от 13.06.23	Авторский надзор гребной слалом 2012-2023	1 735,56	903,19
АО "Загорская ГАЭС-2"	№1255/(48/18-ОПП) от 29.08.18 дс №6.1 от	Обследование частично построенных сооружений объекта "Комплекс сооружений для гребно-	6 866,11	4 948,64

	28.06.23	го слалома в пос.Богородское Сергиево-Посадского района Московской области", выдача технических решений по итогам обследования, корректировка ранее выпущенной проектной документации и разработка дополнительно проектно-сметной документации."		
АО "ЧиркейГЭСстрой"	№1268/257/Пто/УСЛ-2018 от 26.12.18 дс №5	Техническое сопровождение по объекту: "Комплекс сооружений для гребного слалома в п. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области"	1 250,06	706,32
Зеленчук ская ГЭС-ГАЭС			**1 669,36**	**1 243,96**
ПАО "Рус Гидро" - КЧФ	№1383/1190-5-2022 от 10.02.22; ДС №4 от 28.09.22	Разработка проектной и рабочей документации на реконструкцию бытового здания с переоборудованием помещений в производственно-административные.	340,51	304,05
ПАО "Рус Гидро" - КЧФ	№1391/1190-203-2022 от 05.07.22	Корректировка Программы натурных наблюдений за состоянием гидротехнических сооружений Усть-Джегутинской МГЭС	1 100,00	659,67
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	№1422-379с/23 от 16.06.23	Участие в работе комиссии по регулярному обследованию ГТС Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	228,86	280,24
Баксанская ГЭС			**200,00**	**178,09**
АО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"	№1412 от 21.03.2023	Участие в регулярном обследовании ГТС Баксанской ГЭС	200,00	178,09
Объекты ККГЭС			**399 639,38**	**263 888,67**
АО «УК ГидроОГК»	№1278 от 14.06.19 ДС №7 от 30.06.23	Разработка рабочей документации на модернизацию комплекса ГАЭС	15 749,01	16 249,56
АО «УК ГидроОГК»	№1279 от 21.05.19, ДС №7 от 09.08.23	Авторский надзор за строительно-монтажными работами по реконструкции ОРУ-110 кВ ГЭС-2, ГЭС-3, ГЭС-4, Егорлыкской ГЭС и ОРУ 330 кВ ГЭС-2, ГЭС-4	3 620,04	2 440,09
АО «УК Гид-	№1314/24-	Техническое сопровож-	158,67	418,96

роОГК»	ТПиР-ПИР-2020-ККГЭС от 17.06.20, ДС №6 от 20.12.2023	дение строительно-монтажных работ по реконструкции Сенгилеевской ГЭС		
АО «УК ГидроОГК»	№1326/32-ТПиР-2020-ККГЭС от 22.07.20, ДС №4 от 17.10.22	Техническое сопровождение строительно-монтажных работ по реконструкции ОРУ-110 кВ ГЭС-3 с применением КРУЭ	866,98	759,86
АО «УК ГидроОГК»	№1339/1210-211-2021 от 01.06.21 ДС №3 от 20.09.22	Корректировка проектной документации «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-4. Реконструкция ОРУ 110 кВ»	1 386,41	769,57
АО «УК ГидроОГК»	№1343/1210-312-2021-ККГЭС от 06.08.21 ДС№1 от 08.12.21	Корректировка проектной документации «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-3. Реконструкция ОРУ 110 кВ»	256,52	28,35
АО «УК ГидроОГК»	№1346/1210-212-2021 от 01.06.21, ДС№4 от 08.06.23	Авторский надзор за строительно-монтажными работами по объекту: "Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 3. Уравнительная башня. Напорные турбинные водоводы"	645,87	351,20
АО «УК ГидроОГК»	№1348/1-ККГЭС-ПИР-2022 от 02.03.22; ДС №2 от 15.12.23	Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 4	137 162,52	96 286,30
АО «УК ГидроОГК»	№1353/1210-325-2021 от 22.09.21, ДС 4 от 17.05.23	Осуществление авторского надзора за строительно-монтажными работами по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Комплексная реконструкция и модернизация»	12 451,16	5 144,67
АО «УК ГидроОГК»	№1354/1210-375-2021 от 22.09.21, ДС №3 от _____ДС №2 от 02.06.23	Геотехнический мониторинг состояния оснований в период строительства по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Комплексная реконструкция и модернизация»	27 045,96	14 577,41
АО «УК ГидроОГК»	№1363/1210-408-2021 от 24.11.21, ДС 2 от 20.12.23	Корректировка проектной документации «Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС.	5 331,61	3 614,85

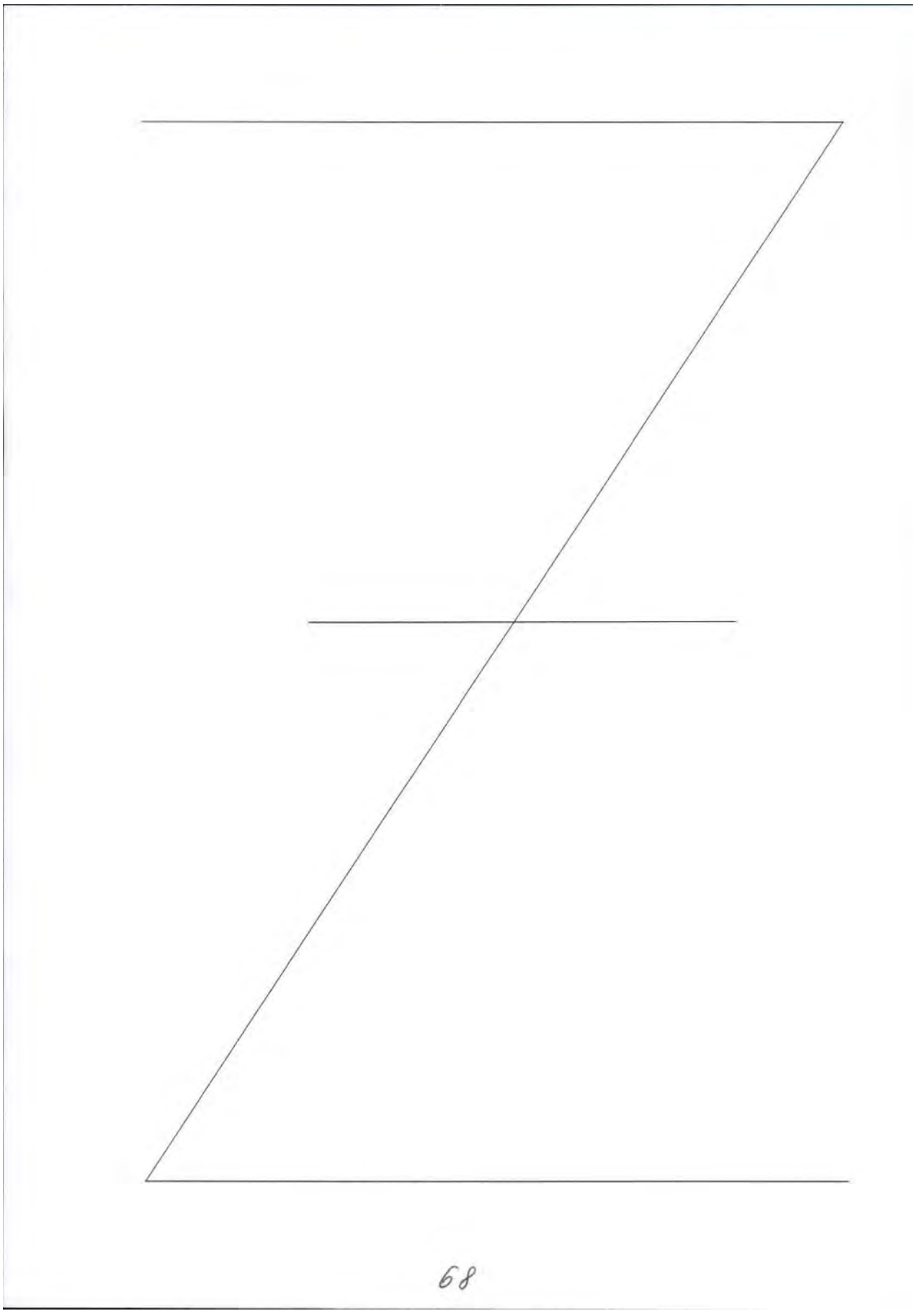
		Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 3. Уравнительная башня. Напорные турбинные водоводы»		
АО «УК ГидроОГК»	№1372 (№31-ККГЭС-ПИР-2022) от 30.11.22, ДС №2 от 15.12.23	Корректировка рабочей документации по объекту "ККГЭС. Егорлыкская ГЭС. Реконструкция ОРУ 110 кВ"	26 927,82	14 234,67
АО «УК ГидроОГК»	№1381 (№7-ККГЭС-ПИР-2022) от 29.03.22, ДС 5 от 18.12.23	Корректировка ранее разработанной рабочей документации по объекту "Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Комплексная реконструкция и модернизация"	42 586,79	27 705,15
ПАО "РусГидро" - ККГЭС	№1382 (№ 1210-355-2022/20-ТПиР-2022-ККГЭС) от 24.08.22	ГРУ 10 кВ ГЭС-3. Авторский надзор за модернизацией ГРУ 10-кВ ГЭС-3 и токопровода генераторного напряжения до площадки РУ 110 кВГЭС-3	153,58	0,00
АО «УК ГидроОГК»	№1384 (№15-ККГЭС-ПИР-2022) от 15.06.22, ДС №4 от 23.11.23	Корректировка рабочей документации по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-4. Реконструкция ОРУ-110 кВ	18 421,39	16 148,45
АО «УК ГидроОГК»	№1389/1-ККГЭС-ПИР-2023 от 23.01.23	Корректировка рабочей документации по объекту "Модернизация ГРУ 10 кВ ГЭС-2 и токопровода генераторного напряжения до площадки РУ 110 кВ ГЭС-2»	2 723,49	2 686,83
АО «УК ГидроОГК»	№1395 (№35-ККГЭС-ПИР-2022) от 20.10.22, ДС №2 от 31.01.23	ГЭС-3 (110кВ) Авторский надзор за строительно-монтажными работами по реконструкции ОРУ 110 кВ ГЭС-3 Каскада Кубанских ГЭС.	54,41	35,33
АО «УК ГидроОГК»	№1398 (3-ККГЭС-ПИР-2023) от 23.01.23	Корректировка ранее разработанной и разработка дополнительных комплектов рабочей документации по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 3. Уравнительная башня. Напорные турбинные водоводы»	4 741,89	4 603,83
АО «УК ГидроОГК»	№1405 (5-ККГЭС-ПИР-2023) от	Корректировка проектной документации по объекту: "Каскад Кубан-	3 459,14	5 466,49

	01.02.23, ДС№3 от 20.11.23	ских ГЭС. ГЭС-2. Реконструкция ОРУ 110 кВ"		
АО «УК ГидроОГК»	№1408/ 2-ККГЭС-ПИР-2023 от 23.01.23, ДС №1 от 29.08.23	Корректировка ранее разработанной и разработка новых комплектов рабочей документации по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-2. Реконструкция ОРУ-110 кВ»	5 365,25	5 184,46
АО «УК ГидроОГК»	№1409 (4-ККГЭС-ПИР-2023) от 01.02.23, ДС №1 от 30.06.23	Геотехнический мониторинг ограждающих конструкций котлована здания ГАЭС и окружающего их грунтового массива. Этап 1 для реализации проекта «Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Комплексная реконструкция и модернизация»	17 663,79	6 717,26
АО «УК ГидроОГК»	№1410/6-ККГЭС-ПИР-2023 от 13.02.23, ДС №2	ГЭС-2 (110кВ). Услуги по осуществлению авторского надзора за строительно-монтажными работами по реконструкции ОРУ 110 кВ ГЭС-2 Каскада Кубанских ГЭС	762,46	440,16
АО «УК ГидроОГК»	№1411/8-ККГЭС-ПИР-2023 от 29.03.23	Корректировка ранее разработанной и разработка новых комплектов рабочей документации по объекту: "Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-3. Реконструкция ОРУ-110 кВ"	1 296,49	689,32
АО «УК ГидроОГК»	№1415/№7-ККГЭС-ПИР-2023 от 29.03.23, ДС №1 от 18.09.2023	Разработка рабочей документации по теме:«Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 4»	33 017,13	12 963,15
АО «УК ГидроОГК»	№1418 (9-ККГЭС-ПИР-2023) от 05.05.23, ДС№1 от 05.10.23	Корректировка проектной документации по теме: "ККГЭС. ГЭС-2. Реконструкция ОРУ 330 кВ со строительством здания КРУЭ"	3 853,75	3 441,15
АО «УК ГидроОГК»	№1419 (10-ККГЭС-ПИР-2023) от 18.05.23, ДС№2 от 20.12.23	Корректировка проектной документации по объекту: "Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-4. Реконструкция ОРУ 330 кВ"	3 046,73	2 720,54
АО «УК ГидроОГК»	№1426/20-ККГЭС-ПИР-	Корректировка проектной документации по	3 215,55	2 871,29

	2023 от 30.11.23	теме: "ККГЭС. Егорлыкская ГЭС. Реконструкция ОРУ 110 кВ " и экспертное сопровождение"		
АО «УК ГидроОГК»	№1430/№27-ККГЭС-ПИР-2023 от 19.12.23	Корректировка ранее разработанной и разработка новых комплектов рабочей документации по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-4. Реконструкция ОРУ-330 кВ	2 900,94	2 334,90
АО «УК ГидроОГК»	№1431 (28-ККГЭС-ПИР-2023) от 27.12.23	Корректировка проектной документации и актуализация инженерных изысканий по теме: "ККГЭС. ГЭС-4. Реконструкция ОРУ 110 кВ " и экспертное сопровождение	263,77	235,53
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	№1332/91с/20 от 01.11.20	Согласование Программ натурных наблюдений и Проектов мониторинга ГТС Филиала ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"	720,00	1 080,93
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	№1416 (364с/23) от 05.04.23	Участие в работе комиссии по регулярному обследованию ГТС ГАЭС, ГЭС-2, ГЭС-3, ГЭС-4, Егорлыкской ГЭС-2, Сенгилеевской ГЭС	208,29	0,00
АО "Институт "Гидропроект"	№1366 (П-35/22-01) от 30.05.23	Проведение замеров по установленной на ГТС КИА, проведение мониторинга сооружений по показаниям установленной на ГТС КИА и визуальные наблюдения в 2023 году, с предоставлением ежеквартальных отчетов для выполнения работ по организации и проведению мониторинга ГТС ГАЭС Каскада кубанских ГЭС на период строительства по установленной на ГТС контрольно-измерительной аппаратуре	12 467,37	9 861,79
АО "Институт "Гидропроект"	№1380 (П-34/22-01) от 02.06.23	ОКПД2 71.12.12.200 Корректировка проектной документации по объекту: «Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Комплексная реконструкция	8 692,29	4 055,53

		и модернизация». Этап 1		
АО "Институт "Гидропроект"	№1396/П-51/22-02 от 30.09.22, ДС №1 от 15.12.22	Корректировка рабочей документации по теме: "ККГЭС. ГЭС-2. Реконструкция ОРУ 330 кВ со строительством здания КРУЭ"	1 321,28	1 345,66
АО "Институт "Гидропроект"	№1397/П-72/22-02 от 28.09.22	Корректировка рабочей документации по объекту "ККГЭС. ГЭС-4. Реконструкция ОРУ 330 кВ"	1 101,03	502,74
КМГЭС 1,2			**55 718,16**	**20 406,89**
ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	№1215 от 06.07.17 (ДС15 от 12.10.22)	Работы по разработке проектной и рабочей документации по объекту "Красногорская малая ГЭС-1"	2 705,97	177,56
ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	№1222 от 21.03.18, дс №9 от 14.02.23	Осуществление авторского надзора при строительстве объекта «Красногорская малая ГЭС-1	5 552,94	1 127,86
ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	№1322 от 14.01.21 ДС №2 от 27.06.22	Выполнение работ по организации и проведению мониторинга ГТС на период строительства по установленной на ГТС Красногорской малой ГЭС-1 контрольно-измерительной аппаратуре, по организации и проведению мониторинга опасных геологических процессов водохранилища Красногорских МГЭС по установленной контрольно-измерительной аппаратуре	38 057,19	15 492,23
ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	№1345 от 23.07.21; ДС №1 от 26.04.2023	Корректировка проектной документации "Красногорская малая ГЭС-1"	4 722,44	115,91
Филиал АО "Институт Гидропроект" - "НИИЭС"	№1387/20-2022/1190-93-2022 от 01.06.22	Участие в работе комиссии по регулярному обследованию гидротехнических сооружений Красногорской Малой ГЭС-1 с составлением Акта регулярного обследования	183,24	60,04
ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	№1402 от 01.12.22	Разработка правил эксплуатации и дополнительной рабочей документации для строительства объекта "Красногорская малая ГЭС-1"	3 810,54	2 722,92

Филиал АО "Институт Гидропроект" - "НИИЭС"	№1420/14-2023/1190-367-2022 от 10.05.23	Согласование Программы натурных наблюдений за состоянием ГТС Красногорской МГЭС-1	342,92	457,69
Филиал АО "Институт Гидропроект" - "НИИЭС"	№1421/15-2023/1190-369-2022 от 10.05.23	Согласование Программы натурных наблюдений за состоянием ГТС Красногорской МГЭС-2	342,92	252,68
Прочая Гидроэнергетика			**2 785,50**	**1 380,33**
АО "Институт "Гидропроект"	№1404 (П-40/22-04) от 22.12.2022	Выполнение работ по объекту Усть-Илимская ГЭС «Реконструкция низовой упорной призмы левобережной грунтовой плотины на ПК9-ПК11»	1 556,27	438,18
АО "Институт "Гидропроект"	№1417 (П-16/21-70) от 09.06.23	ОКПД2 71.12.12.201 Пересчет сметной документации в составе проектной документации по теме: «Строительство 2-й очереди Нерюнгринской ГРЭС» в рамках выполнения проектно-изыскательских работ для реализации проекта «Строительство 2-й очереди Нерюнгринской ГРЭС»	1 229,23	942,14
Прочие			**9 730,60**	**4 560,76**
АО "Нова-Винд"	№1320/716/660-Д от 09.07.20, ДС №1 от 16.12.21	Выполнение проектно-изыскательских работ для размещения сборочного производства компонентов ВЭУ на арендованных АО «Нова-Винд» площадях Волгодонского филиала АО «АЭМ-технологии» в рамках реализации проекта «Строительство ВЭС 660 МВт и завода ВЭУ»	4 233,26	1 412,30
АО "Ленгидропроект"	№1424 от 30.06.2023, ДС 1 от 26.09.23	Выполнение комплекса работ по объекту «УТВС. Строительство водозаборного сооружения с насосной станцией 1-го подъема на реке Норильская», включая инженерно-экологические изыскания, разработку материалов оценки воздействия на окружающую среду, разработку раздела ПД «Перечень мероприятий по охране	5 371,33	3 148,46



68

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию
акционеров/участников
АО «Мособлгидропроект»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Мособлгидропроект» за 2023 год

г. Дедовск «20» марта 2024 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» от 02.02.2024 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Мособлгидропроект» (далее – Общество) за период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

– данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;

– ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;

– финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2023 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность, АО «Мособлгидропроект» в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность) Общества за 2023 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года включительно.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание акционеров АО «Мособлгидропроект» на следующую информацию, изложенную в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, что по состоянию на 31.12.2023 величина чистых активов является отрицательной (минус 19 704 тыс. руб.), меньше величины уставного капитала Общества (2 749 тыс. руб.), таким образом у Общества отсутствует собственный капитал, что свидетельствует о высокой вероятности банкротства;

Заключение Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Мособлгидропроект» за 2023 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» от 20.03.2024 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» от 20.03.2024 №3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Мособлгидропроект» А.А. Кочанов

Член Ревизионной комиссии
АО «Мособлгидропроект» В.Г. Маслов

Член Ревизионной комиссии
АО «Мособлгидропроект» Ю.Н. Рассказов