

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Хабаровская горэлектросеть»

УТВЕРЖДЕН:

Общим годовым собранием акционеров АО "ХГЭС"

« _____ » 13 июня 2024
Протокол годового собрания акционеров от « 14 » июня 2024

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы за 2023 год

Директор _____



И.Ю. Максимова



Сведения об акционерном обществе «Хабаровская горэлектросеть»

№ п/п	Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Хабаровская горэлектросеть»
1.	Место нахождения и почтовый адрес	680030, г. Хабаровск, пер. Облачный,3
2.	Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер	09.12.1996г., № 002899-АГ
3.	Сведения об уставном капитале	Уставный капитал общества - 603 674 900 руб.
4.	Количество акций выпущенных эмитентом	- 6 036 749 шт. обыкновенных именных акций, номинальная стоимость – 100 руб. Форма выпуска акций – бездокументарная. Акции Общества распределены между учредителями в следующем порядке:
5.	Доля учредителя	- юридического лица - Муниципальное образование городской округ «город Хабаровск» в лице Департамента муниципальной собственности администрации г. Хабаровска 99,585 %, что составляет 6 011 695 шт. - акций.
	Доля учредителя	- физических лиц – 0,4114 % , что составляет: 25 054 шт. - акций.
	Количество акционеров, внесенных в список лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании – 128 .	с правом голоса 6 036 749 акций, в т.ч. юридических лиц – 1 физических лиц – 127
6.	Информация об аудиторе общества	Наименование: ООО «Премиум-Аудит». Место нахождения: РФ, 670013, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Лебедева, д. 9А, кв.67 Основной государственный регистрационный номер: 1147847314560 Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор: Ассоциация «Содружество» Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ): 12006076353
7.	Информация реестродержателя	Хабаровский филиал ООО «Реестр-РН» Место нахождения: 680000, г. Хабаровск ул. Шеронова, д. 123

Настоящий годовой отчет подготовлен в соответствии с Положением Центрального Банка РФ от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», письма Центрального банка РФ от 10 апреля 2014 г. № 06-52/2463 «О кодексе корпоративного управления».

Положение акционерного общества в отрасли

Акционерное общество «Хабаровская горэлектросеть», как субъект электроэнергетики, является ведущим предприятием, осуществляющим предоставление услуг по передаче электрической энергии на территории города Хабаровска.

Предприятие осуществляет эксплуатацию, капитальный и текущий ремонты оборудования трансформаторных подстанций, кабельных и воздушных линий электропередачи, монтаж и наладку электроустановок, реконструкцию ЛЭП-6-0,4 кВ, а также осуществляет технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства.

За период деятельности предприятия значительно возросли объемы обслуживаемых электрических сетей. Созданные производственно-ремонтные базы позволяют осуществлять на основе современных технологий техническое обслуживание и ремонты, обеспечивающие надежное электроснабжение и качество электроэнергии, соответствующие требованиям, установленным нормативно-технической документацией.

Приоритетные направления деятельности акционерного общества

Приоритетными направлениями деятельности общества являются:

- бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей города согласно их категоричности;
- выполнение производственной и инвестиционной программы для обеспечения бесперебойного обеспечения электрической энергией населения города;
- выполнение технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства. Результаты работы отражают показатели надежности и качества услуг.

Количество эксплуатируемых воздушных и кабельных линий, трансформаторных подстанции, находящихся на техническом обслуживании АО «ХГЭС» приведено в таблице.

№п/п	Наименование	Ед.изм.	На 01.01.2023	Принято	На 31.12.2023
1	2	3	4	5	6
1	ВЛ-6; 0,4; 10 кВ	км	1247,61	11,54	1259,14
2	КЛ-6; 0,4; 10 кВ	-//-	1593,27	13,75	1607,02
3	ТП, КТП, ЦРП	шт.	1106	39	1145
4	Мощность	кВА	809,09	29,39	838,48

Увеличение обслуживаемых сетей АО «ХГЭС», обусловлено осуществлением мероприятий по исполнению производственной программы, технологическому

присоединению к сетям АО «ХГЭС», в результате заключения Договоров безвозмездного пользования между Департаментом муниципальной собственности города Хабаровска и АО «ХГЭС», Договоров купли - продажи электрических сетей, а так же приём бесхозяйных сетей на техническое обслуживание на период оформления регистрации прав собственности на линейные объекты.

Приоритетными направлениями эксплуатационной деятельности АО «Хабаровская горэлектросеть» являются:

- снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз;
- обеспечение качества электрической энергии на границе раздела с потребителем;
- рациональная загрузка силовых трансформаторов.
- перераспределение нагрузок по фидерам на ВЛ, КЛ – 0,4 кВ.;
- замена неизолированных (А, АС) проводов на изолированные (СИП) ВЛ-0,4 кВ.;
- монтаж столбовых трансформаторных подстанций для распределения нагрузки на перегруженных участках линий 0,4 кВ;
- монтаж воздушных линий изолированным проводом, установка герметичных трансформаторов для снижения эксплуатационных затрат и воздействия на окружающую среду;
- обеспечение коммерческого учета электроэнергии.

Объемы транспортировки электрической энергии

По результатам работ АО «ХГЭС» за 2023 г. по основному виду деятельности – транспортировка электрической энергии, были получены следующие результаты.

№ п/п	Наименование показателей	Количество электроэнергии (тыс. кВт*ч)		Отклонение	
		2022	2023	тыс. кВт*ч	%
1	Поступление в сеть (Полный отпуск)	1 662 299,017	1 696 395,195	34 096,178	102,05
2	Отпуск из сети потребителям (Полезный отпуск)	1 494 835,851	1 495 311,532	475,681	100,03
2.1	в т.ч. по ИЖД	152 849,979	147 859,629	-4 990,350	-3,26
2.2	в т.ч. по МКД	303 353,809	316 152,187	12 798,378	4,22
2.3	в т.ч. по прочим потребителям	981 175,496	968 868,760	-12 306,736	-1,25
2.4	в т.ч. по ССО	57 456,567	62 430,956	4 974,389	8,66
3	Потери				
3.1	Объем потерь	167 463,166	201 083,663	33 620,497	120,08
3.2	%	10,074	11,854	-	-

В 2023 году, АО «ХГЭС» по итогам каждого месяца направляло в ПАО «ДЭК» разногласия в объемах полезного отпуска, которые составили 51,2 млн. кВт*ч. Данные разногласия сложились из-за разницы в порядке определения объемов потребленной электрической энергии в домах ветхого и аварийного фонда (в настоящий момент верховный суд РФ признал что у АО «ХГЭС» отсутствуют обязательства по оплате потерь в ветхих и аварийных МКД по исковому заявлению за 2020 г., исковое заявление на взыскание стоимости излишне оплаченных потерь

за 2021 г. рассматривается в кассационном суде, споры за 2019 г. рассматривается в арбитражном суде), а также из-за разницы в расчетных показаниях по остальным потребителям.

За 2023 год изменение полезного отпуска по потребителям частного сектора составило -4,99 млн. кВт*ч, или на -3,26%.

Полезный отпуск по данной категории потребителей формируется на основании:

1. Формирование основного объема объемов полезного отпуска по ИЖД персоналом АО «ХГЭС», в том числе:

1.1. Ежемесячное контрольное снятие показаний по ИЖД силами службы коммерческого учета АО «ХГЭС» и подрядной организации ежемесячно по 1000 точкам учета;

1.2. Снятие показаний по точкам учета, оборудованным приборами учета с АСКУЭ в количестве 8496 шт;

1.3. Работа с потребителями по ежемесячному предоставлению показаний в адрес АО «ХГЭС» в количестве 2000 шт. (прием показаний по телефону, смс, whatsapp);

2. Установка приборов учета потребителям в количестве 483 прибора учета во исполнение инвестиционной программы на 2023 год.

Для снижения уровня потерь электроэнергии в сетях персоналом применяются методы и алгоритмы с помощью программы расчета, позволяющие определять и проводить ежемесячный структурный анализ потерь электроэнергии, выявлять «очаги» сверхнормативных потерь в разрезе «год/месяц», «месяц/месяц», «сезон/сезон» (начало и окончание отопительного сезона). При использовании данной методики намечается тенденция планирования потерь, что существенно повышает фактическую реализацию по формированию полезного отпуска.

По итогам 2023 года прирост полезного отпуска по многоквартирным жилым домам составил 12,8 млн. кВт*ч, или на 4,22%.

Увеличение полезного отпуска по данной категории потребителей стало возможным благодаря следующим мероприятиям:

1. Формированию основного объема полезного отпуска по МКД силами АО «ХГЭС», в том числе:

1.1. Включение объемов потребленной электрической энергии в домах, признанных аварийным и ветхим жильем, в объем полезного отпуска.

1.2. Ежемесячное контрольное снятие показаний по МКД силами подрядной организации ежемесячно по 1200 точкам учета;

1.3. Снятие показаний персоналом СКУ АО «ХГЭС» по точкам учета, оборудованным приборами учета с АСКУЭ в количестве 3069 шт.;

1.4. Работа с потребителями по ежемесячному предоставлению показаний в адрес АО «ХГЭС» в количестве 1600 шт. (прием показаний по телефону, смс, whatsapp);

По итогам 2023 года изменение полезного отпуска по прочим потребителям составило -12,3 млн. кВт*ч, или на -1,25%.

Формированию основного объема полезного отпуска по прочим потребителям

производится специалистами АО «ХГЭС», в том числе:

1.1. Ежемесячное контрольное снятие показаний по прочим потребителям силами подрядной организации ежемесячно по 6300 точкам учета;

1.2. Оптимизация процедуры технологического присоединения с одновременным заключением договоров энергоснабжения для исключения бездоговорного потребления объем прироста полезного отпуска в первом расчетном периоде после заключения договоров энергоснабжения потребителями;

1.3. Совместной с Гарантирующим поставщиком и сетевыми районами ведется работа по закрытию и отключению точек учета потребителей, в связи с расторжением договоров энергоснабжения;

1.4. Установке приборов учета в рамках выполнения инвестиционной программы в 2023 году в количестве 653 шт.

Количество точек учета (конечные потребители)

Категория потребителей	Количество точек учета		
	Всего, шт.	Из них не оборудовано приборами учета	
		Шт.	% от общего числа
Множкквартирные жилые дома	4354	268	6,1
Индивидуальные жилые дома	13997	94	0,67
Прочие потребители	16721	103	0,62
ИТОГО	35072	465	1,3

Выполнение производственной программы

АО «ХГЭС» на постоянной основе ведется работа, направленная на улучшение состояния электросетевого хозяйства, рациональное использование энергетического оборудования, повышение эффективности производства и использования материальных ресурсов.

В целях обеспечения АО «ХГЭС» транспортировки электрической энергии, осуществления надлежащего технического обслуживания, повышения надежности работы электрооборудования, снижения потерь электроэнергии в 2023 году АО «ХГЭС» были выполнены следующие мероприятия:

№ №п/п	Наименование работ	Ед.изм.	2023 год		% выполнения
			план	факт	
1	2	3	4	5	6
1.	Капитальный ремонт кабельных линий 6-0,4 кВ.	км	18	23,754	131,97
2.	Капитальный ремонт ВЛ 6-0,4 кВ:				
2.1.	Замена провода	км	57	68,013	119,32
2.2.	Замена опор	шт.	750	534	71,20
3.	Капитальный ремонт ТП	шт.	113	120	106,19
4.	Ремонт строительной части ТП	шт.	33	35	106,06

Графики ремонта электрических сетей, составленные с целью обеспечения необходимой периодичности проведения мероприятий, равномерной загрузки персонала, совместимости отключений линий электропередачи и подстанций, а также для повышения надежности работы оборудования и линий электропередач в 2023 году позволили АО «ХГЭС» перевыполнить план по основным приоритетным позициям от запланированного объема.

Исполнение работ по технологическому присоединению

1. По договорам технологического присоединения поступило 1781 заявка, заключено 1228 договоров и выдано АТП по 1114 заявкам.

№	Причина обращения	Подано заявок	Аннулировано/не заключено	Заключено договоров ТП			Выдано АТП (подключено)			Заключено договоров энергоснабжения
		шт.	шт.	шт.	кВт	тыс. руб. (без НДС)	шт.	кВт	тыс. руб. (без НДС)	
1.	Новое присоединение, увеличение мощности, изменение категории надежности	1257	459	755	81 513,39	764 620,69	552	35 520,47	34 043,99	428
2.	Переоформление (смена собственника, восстановление)	489	16	473	47 143,30	460,98	462	46 229,18	450,98	403
3.	Переоформление (проектирование)	35	-	-	68 533,52	509,7	-	-	-	-
	ИТОГО	1781	475	1228	197 190,21	765 591,37	1114	81 749,65	34 494,97	831

Анализ работы показал, что более 1/4 заявок/договоров аннулируется/не заключается. Основные причины: не полный комплект документов, зона обслуживания иной сетевой организации, финансовые возможности заявителей. Договоры технологического присоединения имеют дльщийся характер, сроки исполнения договоров составляют от 30 рабочих дней до 5 лет. Имеет место расторжение договоров через год, два и более. Сравнить в Таблице суммы по заключенным договорам и суммы по завершенным договорам нельзя. Оплата по договорам производится заявителем в соответствии с установленной рассрочкой, в течение всего периода действия договора. Возникающая кредиторская задолженность погашается после полного исполнения договора обеими сторонами.

АО «ХГЭС» производит параллельную технологическому присоединению

работу по заключению договоров энергоснабжения между гарантирующим поставщиком и заявителем. Разница между количеством выданных актов ТП (552 шт.) и количеством заключенных договоров (428 шт.) связана с переходящим характером процедуры – по актам, выданным в конце декабря, договоры энергоснабжения будут заключены в январе.

2. По договорам подряда.

В целях исполнения заключенных договоров технологического присоединения, АО «ХГЭС» заключает договоры подряда на выполнение проектно-изыскательских работ и строительно-монтажных работ.

Наименование показателя	Заключено договоров		в том числе ПИР		в том числе СМР	
	шт.	тыс. руб. с НДС	шт.	тыс. руб. с НДС	шт.	тыс. руб. с НДС
Всего	39	247 868,63	16	51 096,55	23	196 772,08
в т.ч. рамочные	21	216 266,67	4	41 666,67	17	174 600,00

В связи с необходимостью исполнения установленных законодательством сроков технологического присоединения, приоритетным является заключение рамочных договоров, позволяющих сократить количество процедур по Федеральному Закону №223-ФЗ.

3. Выпадающие доходы.

Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г., установлена льготная категория заявителей, которым в договор технологического присоединения не включается плата за строительство объектов «последней мили», это физические лица, ИП и юридические лица до 15 кВт и до 150 кВт.

Расходы, понесенные сетевой организацией в данном случае являются выпадающими доходами и могут быть включены органом регулирования в тариф на передачу электрической энергии в последующие периоды. Кроме того, к таким выпадающим доходам относятся расходы сетевой организации на ПИР и расходы, связанные с необходимостью оплаты вышестоящей сетевой организации (ДРСК, ФСК) по договорам технологического присоединения, заключенным в целях присоединения заявителей АО «ХГЭС».

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения за 2023г.

Категория потребителей	шт.	тыс. руб. (без НДС)	Доля (%) категорий
До 15 кВт	143	34 041,85	49,8
До 150 кВт	36	44 481,18	43,0
ПИР	61	5 739,46	5,5

ДРСК	2	1 475,31	1,7
ИТОГО		85 737,8	100

Исполнение инвестиционной программы

В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой АО «ХГЭС» на 2023 год (далее – Программа) предусматривались мероприятия по созданию систем учета электрической энергии (далее – система учета), реконструкции подстанций, приобретению автотранспорта, на общую сумму 49,31 млн. руб. (с НДС).

1. Финансирование Программы АО «ХГЭС» за 2023 год составило 65,47 млн. руб. (с НДС). В том числе:

- 9,42 млн. руб. (с НДС) финансирование ИПР 2021 года;
- 56,05 млн. руб. (с НДС) финансирование ИПР 2023 года.

2. Освоение капитальных вложений за отчетный период произведено в объеме 57,92 млн. руб. В том числе:

- 7,87 млн. руб. освоение капитальных вложений ИПР 2021 года;
- 50,05 млн. руб. освоение капитальных вложений ИПР 2023 года.

3. Ввод основных средств по Программе за 2023г. – 46,93 млн. рублей. В том числе:

- 9,62 млн. руб. ввод основных средств ИПР 2021 года;
- 37,31 млн. руб. ввод основных средств ИПР 2023 года.

В разрезе мероприятий:

1. Создание систем учета.

Всего по программе за 2023 год было установлено 1 136 приборов учета электрической энергии.

- финансирование – 38,58 млн. руб. (в т.ч. НДС – 3,215 млн. руб.)
- освоение капитальных вложений – 35,36 млн. руб. (без НДС)
- ввод основных средств (принятие к бухгалтерскому учету) – 35,36 млн. руб.

2. Реконструкция подстанций:

Всего по Программе за 2023 год проведена реконструкция двух трансформаторных подстанций (ТП-61 – по ИПР 2021 года, ТП-Корабельная - по ИПР 2023 года).

• общее финансирование – 11,62 млн. руб. , из них 9,42 млн. руб. за ИПР 2021г, (в т.ч. НДС-1,79 млн.руб.)

• освоение капитальных вложений – 9,82 млн. руб. (без НДС)

• ввод основных средств (принятие к бухгалтерскому учету) – 11,57 млн. руб. (без НДС)

3. Приобретение автотранспорта.

Всего в рамках Программы за 2023 год произведена закупка 3 единицы специализированной техники (Специальный, бурильнокрановая машина JAC SMA515, Специальный, автогидроподъемник ПСС-131.18Э, Специализированная передвижная лаборатория ПРОМАВТО 3008FF)

- финансирование – 15.27 млн.руб. (в т.ч. НДС-2,55 млн.руб.)
- освоение капитальных вложений – 12,73 млн.руб.(без НДС)

Ввод основных средств на баланс предприятия будет осуществлен согласно договору-лизинга после полной оплаты в 2024 году.

Отчет наблюдательного совета акционерного общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности

Наблюдательным советом подведены итоги за 2023 год по приоритетным направлениям деятельности общества.

Наблюдательным советом проведены заседания, на которых рассматривались вопросы о созыве и проведении годового собрания акционеров, о рассмотрении предложений по повестке собраний, о выдвижении кандидатов в наблюдательный совет, ревизионную комиссию, аудитора общества, утверждение всех документов, связанных с проведением годового собрания акционеров, предварительно утверждался годовой отчет общества, уб утверждении показателей плана (программы) финансово- хозяйственной деятельности, согласование штатного расписания, об утверждении контрольных показателей общества, согласования размера благотворительной помощи.

Информация о доходах и расходах

По результатам работы за 2023 год выручка от реализации работ и услуг Общества составила 1 454 220 тыс. руб., что по сравнению с 2022 годом выше на 215 001 тыс. руб., в том числе по передаче эл. энергии на 83 881 тыс. руб.

Увеличение произошло, в связи с увеличением в тарифе ставки платы за услуги на содержание сетей в расчете на 1 МВт (2022 год – 271012,36 / 2023 год – 276697,05), а также за счет роста поступления средств от вида деятельности Технологическое присоединение. В 2023 году было закончено технологическое присоединения по крупным объектам (более 2 500 тыс. руб. без НДС).

Доходы и расходы по видам услуг

(тыс. руб.)

Показатели	2022 г.			2023 г.		
	Доходы	Расходы	Прибыль от продаж	Доходы	Расходы	Прибыль от продаж
Услуги по передаче электроэнергии	1 158 993	1 089 035	69 959	1 242 874	1 396 678	(153 804)
Услуги по технологическому присоединению	67 531	34 334	33 197	198 858	41 189	157 669
Прочие услуги	11 348	6 133	5 214	11 390	4 748	6 642
Услуги ПЛИИ	1 347	1 495	(148)	1 098	1 151	(53)
Объем выполненных работ (услуг)	1 239 219	1 130 997	108 222	1 454 220	1443 766	10 454

Фактическая себестоимость работ и услуг с учетом управленческих расходов
(тыс. руб.)

Статьи затрат	2022г.	2023г.	Отклонение (%)
Материалы	84 456	67 613	80,1
Услуги произ. хар-ра	111 200	102 740	92,4
Топливо	9 526	8 818	92,6
Энергия	6 111	7 365	120,5
Амортизация	152 066	174 173	114,5
ФОТ	239 649	328 906	137,2
Отчисл. на соц. нужды	73 093	102 002	139,6
Прочие расходы	87 383	78 713	90,1
в т.ч услуги ФСК	58 884	49 421	83,9
Расходы на компенсацию потерь	367 513	573 436	156,0
Всего затрат	1 130 997	1 443 766	127,7

Расходы на компенсацию потерь сложились в размере 573 436 тыс. руб., что на 205 923 тыс. руб. больше уровня 2022 года. Рост расходов на оплату потерь сложился в результате увеличения потерь электроэнергии в сети на 22 087 тыс. кВтч и стоимости оплаты потерь на 37,8 %.

Увеличение по статье «ФОТ» на 37,2% обусловлено перераспределением заработной платы работникам за выполнения ими дополнительной работы за вакантные ставки.

Амортизация в 2023г. начислена в размере 174 173 тыс. руб., что выше 2022 года на 22 107 тыс. руб., рост произошел в результате осуществления нового строительства (ввод ОС в 2023г) в целях технологического присоединения потребителей электроэнергии.

Структура прочих доходов и расходов общества
(тыс. рублей)

Наименование показателя	2022г.	2023г.
1. Прочие доходы	30 865	146 972
Амортизация повторная	10 545	17 473
Доходы, связанные с реализацией и ликвидацией основных средств	42	296
Доходы, связанные с реализацией объектов строительства	0	1 358
Доходы связанные с переоценкой внеоборотных активов (списание ППА)	0	307
Возврат госпошлины	74	126
Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	0	1 331
Доходы в виде восстановления резервов	2 877	37 794
Штрафы, пени, неустойки	630	23 225
Доходы от военных сборов	365	0
Реализация прочего имущества (материалов)	6 539	0
Списанная кредиторская задолженность	4 493	570

Возмещение убытков, причиненных организации	4 650	3 325
Бездоговорное потребление	0	2 096
Оприходованы материалы при демонтаже	0	260
Излишки при инвентаризации	0	58 630
Прочие доходы	650	180
2. Прочие расходы	93 694	115 694
Расходы, связанные с реализацией основных средств	0	0
Амортизация повторная	12 104	20 272
Возмещение организацией причиненных убытков	321	898
Убытки прошлых лет		2 248
Доходы/Расходы по прочему выбытию объектов незав. стр-ва	1 868	1 359
Продажа материала	5 946	1 097
Продажа основных средств	18	70
Расходы по коллективному договору- социального характера	12 019	19 234
Налог на имущество	5 010	4 373
Расходы на услуги банка	307	596
Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	935	1 992
Оценочные обязательства	37 704	50 944
Премия 2014-2015гг	6 033	2 261
Расходы на благотворительность	129	2 202
Списание ОС	156	254
Судебные расходы и арбитражные сборы	757	663
Штрафы, пени, неустойки за нарушение, условий дог.	7 184	3 827
Прочие расходы (госпошлина, ритуальные услуги, расходы по страховому случаю, обучение потенциальных работников и т.д.)	3 203	3 403

Прочие доходы по видам деятельности:

- Передача электроэнергии –122 825 тыс. руб.
- Технологическое присоединение – 23 877 тыс. руб.
- Прочие услуги основного производства – 270 тыс. руб.

Статья доходов «Амортизация повторная» - сумма 17 473 тыс. руб. сложилась в результате пересмотра срока полезного использования основных средств, полностью самортизированных на 31.12.2023 г.

Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов (списание ППА) – возникли при списании с баланса ППА в связи с расторжением договора аренды.

Доходы в виде восстановления резерва – основная доля в данной статье доходов – это восстановление резерва под судебные расходы.

Излишки при инвентаризации на сумму 58 631 тыс. руб. сложились в результате частичной инвентаризацией основных средств. АО «ХГЭС» своими силами определила справедливую стоимость путем составления смет. Данные объекты были поставлены на учет, а объекты недвижимости, входящие в единый имущественный комплекс, были зарегистрированы.

Наибольший рост прочих расходов прошел по следующим статьям:

- Амортизация повторная – 8 168 тыс. руб. в связи с появлением новых основных средств на 31.12.2023 полностью самортизированных.

- Убытки прошлых лет в сумме 2 248 тыс. руб. – основная сумма по постановлению 06АП-631/2023 от 31.08.23 по делу А73-5411/2022 от 27.12.22 ПАО «ДЭК» разногласия в части юридических лиц за ноябрь-декабрь 2021 г.

- Расходы по коллективному договору - социального характера – 5 815 тыс. руб. Из них, 1 400 тыс. руб.-это материальная помощь сотрудникам, отправляющимся на СВО. АО «ХГЭС» в 2023 году внесло изменения в коллективный договор, по которым добавило дополнительные выплаты социального характера сотрудникам, подписавшим контракт на участие в специальной военной операции.

- Расходы в виде образованных оценочных резервов в сумме 13 240 тыс. руб. На 31.12.2023 г. в результате проведенной инвентаризации был сформирован резерв по судебным разбирательствам.

Финансовый результат

(тыс. рублей)

Наименование показателя	2023 год	2022 год	Отклонение (2023 г. – 2022 г.) (+/-)
Выручка	1 454 220	1 239 219	+215 001
Себестоимость	(1 368 263)	(1 061 486)	+306 777
Валовая прибыль	85 957	177 733	-91 776
Управленческие расходы	(75 503)	(69 511)	+5 992
Проценты к получению	673	562	+111
Проценты к уплате	(24 188)	(18 274)	+5 914
Прочие доходы	146 972	30 865	+116 107
Прочие расходы	(115 694)	(93 694)	+22 000
Прибыль (убыток) до налогообложения	18 217	27 681	-9 464
Налог на прибыль	(1 896)	(14 455)	-12 559
Прочее (штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства)			
Чистая прибыль/убыток	16 321	13 226	+3 095

Валовая прибыль Общества за 2023 год составила 85 957 тыс. руб., выручка – 1 454 220 тыс. руб., себестоимость – 1 368 263 тыс. руб., управленческие расходы – 75 503 тыс. руб. Рост себестоимости продукции вместе с управленческими расходами в 2023 году по сравнению с 2022 годом составляет 312 769 тыс. рублей.

Размер прибыли до налогообложения за 2023г. сложился в размере 18 217 тыс. руб., за 2022г. – 27 681 тыс. руб., уменьшение размера прибыли составило 9 464 тыс. рублей.

Чистая прибыль от деятельности 2023 года составила 16 321 тыс. руб. с ростом относительно уровня 2022 года на 3 095 тыс. руб.

Численность и средняя заработная плата

Наименование показателя	Отчетный период		
	Факт 2022	Факт 2023	Отклонение (%)
Расходы на оплату труда (тыс. руб.)	239 649	328 906	137,2
Среднесписочная численность (чел.)	352	348	98,8
Среднемесячная з/плата (руб.)	56 735	78 761	138,8

Увеличение показателя расходы на оплату труда, а так же средней заработной платы произошло в связи с доплатами работникам в связи с перераспределением объема работы по вакантным ставкам. На конец отчетного периода укомплектованность штатов составила 73%.

Информация об активах

Основные средства

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной за все время эксплуатации амортизации.

Объем Основных средств на 01.01.2023 г. составил – 1 495 197 тыс. руб., на 31.12.2023 г. – 1 765 458 тыс. руб.

В течение 2023 года принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость в сумме 436 873 тыс. руб., в том числе построенные в рамках исполнения мероприятий по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 292 889 тыс. руб. Для сравнения в 2022 году введено аналогичных объектов на сумму 180 583 тыс. руб.

В составе основных средств числятся незарегистрированные объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, на сумму 266 867 тыс. руб., в т.ч.:

- находящихся в процессе государственной регистрации (выполняются кадастровые работы, на этапе согласования) на сумму 193 109 тыс. руб.

- не зарегистрированные на сумму 73 758 тыс. руб. В большей мере недвижимость прошла или находится на стадии регистрации. Строительные части, не прошедшие регистрацию построены в рамках технологического присоединения и не зарегистрированы на данный момент в связи с тем, что не хватает полного пакета документов для подачи на регистрацию. Налог на имущество с данных объектов начисляется и оплачивается. Обществом проводятся работы по восстановлению документации для регистрации имущества.

Амортизация основных средств линейным способом по нормам, исчисленным исходя из срока полезного использования объектов основных средств в сумме 182 750 тыс. руб.

Незавершенное строительство

(тыс. рублей)

Наименование показателя	Период	На начало года тыс.руб.	Изменения за период, тыс.руб.			На конец периода тыс.руб.
			Затраты за период	Списано (реализовано)	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство - всего	2023	127 261	411 905	1 524	396 919	140 723
	2022	152 374	341 512	1 868	364 757	127 261
в том числе: Объекты строящиеся в рамках выполнения мероприятий по договорам об осуществ. тех.присоединения к эл.сетям.	2023	123 740	295 270	1 524	292 890	124 596
	2022	97 245	209 064	1 868	180 701	123 740
Объекты, строящиеся в рамках инвестиц.программы	2023	2 746	47 567		46 932	3 381
	2022	32 846	91 269		121 369	2 746
В рамках передачи электроэнергии	2023	775	43 661		31 740	12 696
	2022	22 114	24 923		46 262	775
Приобретение объектов основных средств	2023		4 617		4 567	50
	2022	169	7 135		7 304	0,00
ППА	2023		20 790		20 790	
	2022		9 121		9 121	

В общей сумме незавершенного производства учтены, в том числе, объекты, строящиеся в рамках выполнения мероприятий по договорам об осуществлении технологического присоединения:

- на сумму 124 596 тыс. руб. - не введены в эксплуатацию объекты, в связи с этапностью выполнения работ по технологическому присоединению в рамках заключенных договоров, работы будут продолжены с учетом сроков исполнения обязательств по строительству объектов;

- установка приборов учета на сумму 2 471 тыс.;

- сделаны проектно-изыскательские работы, но строительство еще не началось на сумму 11 771 тыс.

- началось строительство воздушных и кабельных линий, подстанций на сумму 126 481 тыс. руб.

По результатам проведенной работы комиссией для подведения итогов годовой инвентаризации на конец года, не выявлены признаки обесценения основных средств (п. 17 ФСБУ 26/2020).

Отложенные налоговые активы

ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций»

Показатель «Отложенные налоговые активы» бухгалтерского баланса на 31.12.2023 г. составил 34 293 тыс. руб.

Основные средства - разницы по налоговому учету, возникшие в связи с различным порядком формирования первоначальной стоимости, соответствуют разнице начисленной амортизации по данным налогового и бухгалтерского учета.

Резерв по сомнительным долгам – временные разницы связанные с формированием в бухгалтерском и налоговом учете резерва.

Оценочные обязательства и резервы - временные разницы связанные с формированием в бухгалтерском и налоговом учете оценочных обязательств в бухгалтерском учете признаются в полном объеме, а по налогу на прибыль в другом или других налоговых периодах, либо вообще не признаются.

Структура движения отложенных налоговых активов в соответствии с данными бухгалтерского учета и группировкой Общества представлена в таблице.

Структура движения отложенных налоговых активов

(тыс. руб.)

Наименование	Сальдо на 01.01.2023г.	Начислено	Погашено	Сальдо на 31.12.2023г
Материалы	359	120	81	398
Основные средства	121	252	14	359
Оценочные обязательства и резервы	3 301	13 927		14 722
Резервы сомнительных долгов	1 358		1 358	
Убытки прошлых лет	12 764		147	12 617
Арендные обязательства	8 054	3 074	4 480	6 648
Итого	25 957	17 373	6 080	34 293

Убытки прошлых лет уменьшились на 147 тыс. руб., в связи с уменьшением налогооблагаемой базы по налогу на прибыль текущего периода.

Резерв по сомнительным долгам полностью списан на 31.12.2023 г. в связи с их отсутствием.

Прочие внеоборотные активы

В статью «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса включены расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода, превышающие 12 месяцев после отчетной даты, материалы для строительства (технологического присоединения), расчеты с подрядчиками по строительству (технологическому присоединению). Сумма «Прочих внеоборотных активов» на 31.12.2023 г. составила – 54 829 тыс. руб. (31.12.2022 – 80 025 тыс. руб.), в т.ч.: авансы, выданные на приобретение ОС - 353 тыс. руб., материалы для строительства- 9 809 тыс. руб.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности с разделением на краткосрочную (установленный срок погашения которой не

более 12 месяцев от даты составления годовой (промежуточной) бухгалтерской отчетности) и долгосрочную (установленный срок погашения которой составляет более 12 месяцев от даты составления годовой (промежуточной) бухгалтерской отчетности) (п. 19 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного Приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н).

Общая сумма дебиторской задолженности (ст.1230) на 01.01.2023 года составила 127 588 тыс. руб., на 31.12.2023 года – 176 718. Основными дебитором АО «ХГЭС» является АО «ДРСК» по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в сумме 93 043 тыс. руб.;

Информация по видам дебиторской задолженности представлена в таблице

Информация по видам дебиторской задолженности.

Виды расчетов	(тыс. руб.)		
	2023г	2022г	2021г.
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	33 440	3 516	5 811
За потери при транспортир.эл.эн.	27 305		
За приобретение материалов	783	902	2 569
За технологическое присоединение (подрядчики и услуги по тех. присоединению)	3 039		273
За прочее строительство	40	6	
За услуги производств характера	2 273	2 608	2 969
Расчеты с покупателями и заказчиками	96 446	101 476	73 319
Расчеты по передаче эл.энергии	93 043	87 083	66 317
За услуги по технологическому присоединению к сетям	2 054	3784	2 746
Расчеты за материалы		7 378	
Бездоговорное потребление эл.эн.		1 361	1 840
Услуги основного производства	1 349	1 869	1 533
Услуги ПЛИИ			2
Прочие		1	881

Общество создает резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности. Сомнительным долгом считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, возможностью удержания имущества должника или иными способами. Не считается сомнительным долг, по которому ведется претензионно-исковая работа, вынесено решение суда, а также получен исполнительный лист в связи с тем, что вероятность погашения данной задолженности достаточно высока.

Для учета резерва сомнительных долгов применяется счет 63 «Резервы по сомнительным долгам».

При выбытии (погашении) дебиторской задолженности производится списание соответствующей суммы резерва. Списанные суммы резерва признаются прочими доходами.

По мере признания сомнительного долга, по которому был создан резерв, сумма этого долга подлежит списанию с баланса Общества на уменьшение

резерва (записью по уменьшению остатка на счете «Резервы по сомнительным долгам» и соответствующего уменьшения дебиторской задолженности). При признании в течение отчетного года безнадежным долгом дебиторской задолженности, по которой резерв сомнительных долгов не был создан, резерв сомнительных долгов не доначисляется, а сумма безнадежного долга квалифицируется как прочие расходы (счет «Прочие доходы и расходы»).

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы переходят на следующий год.

Списание долга в убыток вследствие неплатежеспособности должника не является аннулированием задолженности. Эта задолженность отражается за бухгалтерским балансом в течение пяти лет с момента списания, для наблюдения за возможностью ее взыскания, в случае изменения имущественного положения должника.

Списание задолженности за счет резерва в 2023 году было произведено в сумме 1 727 тыс. руб. Исключению (снижению) из созданного резерва способствовало погашение задолженности контрагентами.

По состоянию на 31.12.2022г. резерв по сомнительным долгам составлял сумму 6 788 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2023г. сомнительной задолженности не выявлено.

Основные кредиторы по поставщикам и подрядчикам, задолженность по которым превышает или равна двум миллионам

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Общая сумма кредиторской задолженности (ст.1520) на 31.12.2023 г. составила 604 504 тыс. руб., по сравнению с началом года (на 31.12.2022–671 289 тыс. руб.) задолженность уменьшилась на 66 785 тыс. руб. Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками (ст.15201) на 31.12.2023 – 78 649 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 279 546 тыс. руб.). Разница составила 200 897 тыс. руб. В таблице представлена весомая задолженность АО «ХГЭС» перед поставщиками и подрядчиками в сравнении 2022-2023 годы.

тыс. руб.

Контрагент	2022 год			2023 год		
	Сумма долга	Предмет договора	Статус задолженности	Сумма долга	Предмет договора	Статус задолженности
АПОГЕЙ ООО	2 725	Установка приборов учета	Текущая			Погашена
АЛЬФАЭНЕРГЕТ ИК ООО				4 500	За ОС и оборудован ие	Текущая
ДТЭН ООО	8 306	Капитальный ремонт	Просроченная, поставщик в суд не обращался			Погашена
Б2Б ДАЛЬНИЙ ВОСТОК ООО				10 000	За ОС и оборудован	Текущая

					ие	
БЗБ ДАЛЬНИЙ ВОСТОК ООО				16 755	Строительный подряд тех присоедине ния	Текущая
ДЭК ПАО Ф-л Хабаровскэнергос быт	76 979	Компенсация потерь	Текущая			Погашена
Муканян С.П. ИП	2 810	Восстановление благоустройства	Текущая			Погашена
ПРАЙМ ООО	2 000	Расчеты за материалы	Просроченная, поставщик обратился в суд			Погашена
РОССЕТИ ПАО	7 563	Компенсация потерь	Текущая	6 282		Текущая
РСС ООО	3 026	Опоры, СМР	Просроченная, поставщик в суд не обращался			погашена
Смирнова А.С.ИП				2 226	Строительный подряд	Текущая
САРАНСКАКАБЕ ЛЬ ООО	41 762	Кабель	Просроченная, поставщик в суд не обращался			Погашена
СвязьСтройКом ООО	5 132	Покупка опор	Просроченная, поставщик в суд не обращался			Погашена
СЭК ООО	13 664	Кабель	Просроченная, поставщик обратился в суд			Погашена
ТД УНКОМТЕХ ООО	29 218	Кабель	Просроченная, поставщик обратился в суд			Погашена
ТЕРМОФИТ ООО	4 560	Муфты	Текущая			Погашена
ЦУРОГ-1 ООО	10 998	Покупка материалов, счетчиков и прочее	Текущая	3 972	Покупка материалов, счетчиков и прочее	Текущая
ЭЛПРОМ ООО	8 000	КТПН	Просроченная, поставщик в суд не обращался			Погашена
ЭНЕРГО- ИМПУЛЬС + ООО	41 285	КТПН	Просроченная, поставщик в суд не обращался			Погашена
Энетра ООО	7 000	Трансформаторы	Просроченная, поставщик	6 473	Трансформаторы	Просроченная, поставщик

			обратился в суд			обратился в суд
ЭЛЕКТРОН ООО				13 023	За ОС и оборудован ие	Текущая
Итого	265 029			56 949		

Из таблицы видно, что к концу 2023 года ситуация стабилизировалась, по судебным разбирательствам с поставщиками и подрядчиками Общество расплатилось. В том числе и с ООО «Энетра» на момент написания данной пояснительной расчет произведен полностью.

Кредиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками (ст.15202) на 31.12.2023 – 452 701 тыс. руб.; на 31.12.2022 – 328 576 тыс. руб.).

В основном задолженность сложилась по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, которое подразумевает получение аванса сразу после заключения договора. Авансы получены в соответствии с требованиями законодательства, и в соответствии с установленными сроками выполнения мероприятий. Процедура окончания технологического присоединения по данным договорам завершится в следующих периодах.

Задолженность по налогам и сборам, по страховым взносам отражена в размере текущей задолженности.

Информация по видам кредиторской задолженности. (тыс. руб.)

Вид кредиторской задолженности	2023г.	2022г.	2021г.
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	78 649	279 546	200 840
За потери при транспортировке эл. энергии	6 282	84 432	128 618
За приобретение основных средств, в т.ч.	34 746	56 285	9 437
За приобретение основных средств для технологического присоединения	27 523	12 618	
За приобретение основных средств для производственной программы	7 223	43 667	
За приобретение материалов, в т.ч.	7 569	110 148	40 617
За материалы по инвестиционной программе		2 586	
За материалы для технологического присоединения	4 494	9 286	
За материалы для производственной программы и энергосбережения	3 075	98 276	
Строительные подрядчики по технологическому присоединению	25 743	8 155	5 377
Строительные подрядчики прочие	1 000	3 188	312
Подрядчики по ремонтным работам		11 867	8 722
За услуги производственного характера	3 308	5 472	7 757
Расчеты с покупателями и заказчиками	452 701	328 576	357 657
За услуги по технологическому присоединению к сетям	452 503	328 377	357 219
Бездоговорное потребление электроэнергии			9
Услуги основного производства	198	199	285
Услуги ПЛИИ			132
Установка приборов учета			12

Показатель расчетов с разными дебиторами и кредиторами составляет 16503, на 31.12.2022 г. был равен 1 205 тыс. руб. Такой значительный рост произошел в связи с тем, что 06.03.2023 г. на расчетный счет АО «ХГЭС» поступила сумма долга по разногласиям (ветхий фонд) по судебному решению дела № А73-6719/2022, в сумме 15 569 тыс. руб. Общество предъявило исполнительный лист в Банк, в котором открыт расчетный счет ПАО «ДЭК» и обязательство было исполнено. На текущий момент ПАО «ДЭК» не предоставило корректировочные документы, на основании которых необходимо сделать исправительные проводки.

Охрана труда

План работы с персоналом на 2023 год и План организационно - технических мероприятий по охране труда на 2023 год выполнены.

Ежемесячные планы работы сектора по охране труда выполнены.

Графики обучения по охране труда, противопожарных и противоаварийных тренировок, проведение вводных, первичных, повторных, инструктажей в течение года соблюдались в установленные сроки.

Организация работы по охране труда

Работа по охране труда велась в соответствии с требованиями законодательных и нормативных документов РФ и Хабаровского края.

Регулярно проводились все виды инструктажей, с записью в соответствующих журналах.

Проведено 12 дней охраны труда, с разработкой планов мероприятий для устранения выявленных замечаний. Все рабочие места при проведении дней охраны труда проверяются.

В 2023 году проведена диспансеризация сотрудников, приглашенным медицинским персоналом медучреждения в АО «ХГЭС», а также вакцинация работников против клещевого энцефалита, гриппа.

Работники, занятые в производстве работ, обеспечивались специальной одеждой, обувью и СИЗ, согласно нормативных требований. Так же работники обеспечивались в течение года смывающими средствами и очищающими и регенерирующими кремами в соответствии с нормативными требованиями.

В 2023 году, в соответствии с Постановлением РФ № 2464 от 24.12.2021 обучено через учебный центр: по охране труда, по оказанию первой помощи пострадавшим, а также обучения по использованию (применению) средств индивидуальной защиты – 246 работников в учебном пункте.

В Ростехнадзоре прошли очередную проверку знаний на группу по электробезопасности – 3 человека

Проведены ежегодная техническая учеба с персоналом предприятия (обучено и проведена проверка знаний 142 чел.), повторная аттестация по промышленной безопасности.

Работники, занятые на работах с вредными условиями труда, своевременно обеспечивались денежной компенсацией, предоставлялся дополнительный отпуск в соответствии со специальной оценкой условий труда.

Все работники при устройстве на работу проходят предварительный

медицинский осмотр.

В 2023 - 179 человек, занятых во вредных условиях труда, а также в соответствии с видами выполняемой работы прошли периодический медицинский осмотр.

План мероприятий на 2024 год:

- обеспечение спецодеждой и СИЗ, а также ДСИЗ;
- проведение медосмотров работников, занятых во вредных условиях труда, а также в соответствии с видами и выполняемой работы;
- мероприятия по организации предрейсовых медосмотров водителей;
- проведение плановых Дней охраны труда;
- обеспечение безопасности работников на рабочих местах;
- содержание зданий, сооружений и строительных объектов в соответствии с нормативными требованиями по охране труда.;
- проведение противоаварийных и противопожарных тренировок;
- проведение информационно-технических занятий персонала структурных подразделений;
- проведение плановой оценки профессиональных рисков;К
- проведение производственного контроля;
- плановые и внеплановые обучения в области охраны труда;
- корректировка документов в области охраны труда;
- содержание грузовых кранов и ГПМ в исправном состоянии;
- проведение проверки знаний машинистов подъемников, крана, рабочих люльки, стропальщиков, операторов кран-балки.

Перспективы развития Акционерного общества

В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой АО «ХГЭС» (далее – Программа) и предложений по ее корректировке стоимость мероприятий на 2024 год составляет 134,24 млн. руб. (с НДС с учетом корректировки), в том числе:

- создание систем учета электрической энергии – 33,54 млн. руб. на установку 1108 шт. ПУ;
- автотранспорт – 22,66 млн. руб. на оплату по договору лизинга автовышки и бурильной установки, автомобиля специализированной лаборатории;
- модернизация линий – 78,04 млн. руб. на замену сетей по объекту КВЛ-6 кВ ПС "РЦ" ф.31 - ТП-8тяг яч.7 и КВЛ-6 кВ ПС "РЦ" ф.9 - ТП-41 яч.2.

В Производственной программе на 2024 год запланированы работы:

- капитальный ремонт ВЛ-6/0,4 кВ. - 55 км;
- капитальный ремонт КЛ-6/0,4 кВ. - 20 км;
- замена опор - 450 шт.;
- капитальный ремонт оборудования ТП – 113 шт.;
- ремонт строительной части ТП - 76 шт.

Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края на 2024 год принят:

- отпуск в сеть 1662,3 млн. кВтч;

- полезный отпуск 1453,85 млн. кВтч;
- заявленная мощность энергоустановок потребителей – 222,99 МВт;
- потери электрической энергии 208,45 млн. кВтч (12,54%).

В соответствии с Методическими указаниями по расчету показателей уровня надежности и качества предоставляемых товаров и оказанных услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России приказ от 29 ноября 2016 г. N 1256, АО «Хабаровская горэлектросеть» достигла плановых показателей.

План реализации мероприятий по улучшению финансово-хозяйственной деятельности

1. Повышение качества и надежности электроснабжения потребителей.

В целях стабилизации финансово-хозяйственной деятельности АО «ХГЭС» для улучшения качества и надежности электроснабжения г. Хабаровска, с рассмотрением перспектив и возможностей подключения новых потребителей, строительства новых и реконструкции линий электропередач и для предотвращения дефицита мощностей:

Объект	Кол-во, протяженность и др.	Тип объекта	Основания для модернизации, реконструкции, строительства	Особенности строительства	Период строительства	Затраты для строительства, млн. руб.
СТП-проектируемая - ул. Массовая	1 ТП, 0,300 км.	ТП, ЛЭП	Дефицит резерва мощностей	Строительство Подстанции, Строительство ЛЭП.	2024	2,850
ВЛ-6 кВ ПС «КАФ» ф. 46 –ТП-116 оп.16 до СТП-проектируемая по ул.Победы	1 ТП, 0,370 км.	ТП, ЛЭП	Дефицит резерва мощностей	Строительство Подстанции, Строительство ЛЭП.	2024-2025	1,8
ВЛ - 6кВ ПС "РЦ" ф. 39, ф.28 - ТП-5061 (ГНС) по адресу : ул. Алмазная , 29а	0,1 км.	ЛЭП	Физический износ	Реконструкция ЛЭП.	2024	2,062
КЛ-6 кВ ТП – 1609-ЦРП-12, ТП-1608-ТП-1614	1,122 км.	ЛЭП	Дефицит резерва мощностей	Строительства ЛЭП.	2024	4,3
КВЛ -6кВ ЦРП-49-ЦРП-11 , в сторону ТП-1498-ТП-1973, ТП -1962	3,218	ЛЭП	Дефицит резерва мощностей	Строительства ЛЭП.	2024	6,2
ИТОГО:	2 ТП, 5,11 км.	ТП, ЛЭП	Физический и моральный износ, дефицит резерва мощностей	Строительство Подстанции, Строительство и реконструкция ЛЭП.	2024-2025	17,212

На вышеуказанные объекты подготовлена и подготавливается проектно-сметная документация. В мероприятия включены объекты электросетевого хозяйства, требующие новостроительства и реконструкции объектов.

В План включены объекты с учетом анализа физического и морального

износа объектов электросетевого хозяйства, аварийных отключений и технологических потерь.

Результатом реализации мероприятий является перераспределение нагрузок на новые построенные трансформаторные подстанции, что приводит к снижению нагрузки на существующие трансформаторные подстанции, тем самым повышается надежность работы оборудования и срока его службы, сокращаются затраты на техническое и оперативное обслуживание, снижаются потери электроэнергии, что влечет за собой уменьшение технологических сбоев.

2. Мероприятия по снижению потерь электроэнергии в сетях АО «ХГЭС».

На балансе АО «Хабаровская горэлектросеть» находится 1 145 трансформаторных подстанций, из которых 626 оборудованы техническими средствами учета электрической энергии, установленных в вводных ячейках ТМ в РУ-0,4 кВ, предназначенных для составления технического баланса электрической энергии, отпущенной от данных ТП и потребленной абонентами, технологически присоединенными к ним.

Составление технического баланса позволяет определять участки с наибольшим процентом потерь электрической энергии, для их локализации и проведения мероприятий по снижению потерь на конкретных участках.

В рамках выполнения программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности АО «Хабаровская горэлектросеть» на 2024 планируются провести мероприятия по замене проводов на перегруженных линиях 0,38 кВ, мероприятия по замене перегруженных трансформаторов, установки и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях.

Кроме того, планируются к установке технические учеты электроэнергии в количестве 109 приборов учета на 60 подстанциях для возможности составления полного технического баланса и распределения общего объема полного отпуска по трансформаторным подстанциям, а также выделения первоочередных питающих центров с высоким процентом потерь электроэнергии.

При этом подстанции должны быть оборудованы интеллектуальными измерительными комплексами, позволяющими осуществлять посуточную, почасовую информацию о величине потребленной электроэнергии и максимальной мощности, а также имеющими в своем составе средства дистанционной передачи данных в существующие аппаратно-программные комплексы АО «ХГЭС».

Выполнение данного мероприятия позволит получать ежемесячно точную информацию о фактических объемах потребленной электрической энергии, уменьшить затраты на проведение контрольного снятия показаний, а также снизить вероятность безучетного присоединения к электрическим сетям.

Основные факторы риска, связанные с деятельностью акционерного общества

Основными факторами риска для АО «Хабаровская горэлектросеть» являются:

1) отраслевые риски;

К отраслевым рискам относятся:

- риски, связанные с полезным отпуском электроэнергии;
- риски, связанные с потерями электроэнергии в электрических сетях;
- риски, связанные с рынком цены на материалы, закупаемые обществом;
- риски, связанные с возможной неплатежеспособностью АО «ДРСК»

Для общества самым существенным является риск, связанный с полезным отпуском электроэнергии, т.к. при его уменьшении предприятие недополучает средства на содержание сетей, которые являются источником для ремонта и содержания сетей.

Второй по значимости риск - рост потерь электроэнергии в электрических сетях, результатом, которого является увеличение расходов на компенсацию потерь.

Так же значимым является риск, связанный с возможностью резкого изменения цены на кабельную и проводниковую (СИП) продукцию, ростом цен на топливо.

2) налоговые риски

Налоговые риски – это вероятность наступления в будущем для налогоплательщика неблагоприятных правовых последствий в результате действий (бездействий) органов государства и органов местного самоуправления.

Кроме рисков, непосредственно связанных с хозяйственной деятельностью предприятия, возможно негативное влияние обстоятельств общеэкономического характера: несовершенство действий рыночных инфраструктур, низкая надежность платежной системы, изменение процентных ставок.

Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о ее одобрении.

В отчетном году обществом крупных сделок не совершалось.

Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии и Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления

акционерного общества предусмотрена главой 11 Федерального закона «Об акционерных обществах», с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение об ее одобрении.

В отчетном году сделок, в совершении которые имелась заинтересованность, не совершалось.

Состав наблюдательного совета акционерного общества, включая информацию об изменениях в составе наблюдательного совета акционерного общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах наблюдательного совета акционерного общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями акционерного общества в течение отчетного года

В 2023 году в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 02.06.2023 г. в наблюдательный совет были избраны:

№п/п	Ф.И.О. члена наблюдательного совета	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Дата наступления основания (оснований)
1.	Басов Олег Николаевич	680030, г. Хабаровск	02.06.2023
2.	Гаврина Елена Викторовна	680030, г. Хабаровск	02.06.2023
3.	Каун Олеся Александровна	680030, г. Хабаровск	02.06.2023
4.	Муравьев Игорь Александрович	680030, г. Хабаровск	02.06.2023
5.	Магницкий Игорь Валерьевич	680030, г. Хабаровск	02.06.2023

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа акционерного общества, и членах коллегиального исполнительного органа акционерного общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями акционерного общества в течение отчетного года.

Единоличным исполнительным органом акционерного общества является директор.

27 июня 2019 г. наблюдательным советом акционерного общества согласована на должность директора Максимова Ирина Юрьевна сроком на 5 лет с 02 июля 2019 г. по 01 июля 2024 г. (протокол № 2 от 27.07.2019 г.).

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа акционерного общества, каждого члена коллегиального исполнительного органа акционерного общества и каждого члена наблюдательного совета или общий размер вознаграждения всех этих лиц, выплаченного или

выплачиваемого по результатам отчетного года.

Размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа акционерного общества, в 2023г. определялся в соответствии с трудовым договором.

Выплата вознаграждений членам наблюдательного совета в 2023г. не производилась.

Сведения о соблюдении акционерным обществом рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Акционерным обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако в своей деятельности акционерное общество следует принципам и рекомендациям «О кодексе корпоративного управления» (письмо ЦБ РФ от 10 апреля 2014 г. № 06-52/2463).

Основные принципы корпоративного управления:

- общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом;
- акционерам предоставляется равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов;
- система корпоративного управления общества обеспечивает равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа);
- акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а так же возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.
- общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе;

Общество соблюдает все требования законодательства и другие нормативные акты по раскрытию информации. Общество не обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах.

В соответствии с Положением Центрального Банка РФ от 27.03.2020 №714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» общество раскрывает годовой отчет; годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность вместе с аудиторским заключением, выражающим в установленной форме мнение аудиторской организации о ее достоверности своевременно в ленте новостей и в сети Интернет в Информационном агентстве «Интерфакс».

В обществе осуществляется контроль за использованием конфиденциальной и служебной информации.

Практика корпоративного поведения общества учитывает предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников общества. Все рекомендации, заложенные в кодексе корпоративного поведения, учтены в уставе акционерного общества и внутренних документах общества.

Для обеспечения эффективной деятельности общества директор

учитывает интересы третьих лиц, в том числе государства и муниципальных образований, на территории которых находится общество.

Практика корпоративного поведения общества обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

Деятельность общества осуществляется с соблюдением требований, установленных Кодексом корпоративного управления.

Иная информация, предусмотренная уставом акционерного общества или иным внутренним документом акционерного общества

Иная информация, подлежащая включению в годовой отчет о деятельности общества, уставом общества и иными внутренними документами не предусмотрена.