



**"УТВЕРЖДЕН"**  
решением годового Общего  
собрания акционеров АО "ДГК"

Протокол № 13 от " 23 " мая 2022 года

**Акционерное общество  
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2021 ГОД**

Генеральный директор \_\_\_\_\_

М.И. Шукайлов



## СОДЕРЖАНИЕ

Глоссарий	4
Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора.....	5
1. Развитие Общества .....	7
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли .....	7
1.2. Стратегические цели .....	16
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества .....	17
1.4. Управление рисками .....	18
1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.....	26
2. Корпоративное управление .....	28
2.1. Органы управления и контроля Общества .....	28
2.1.1. Общее собрание акционеров .....	28
2.1.2. Совет директоров. ....	28
2.1.3. Единоличный исполнительный орган.....	30
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества .....	30
2.1.5. Ревизионная комиссия .....	31
2.2. Отчет о работе Совета директоров.....	32
2.3. Уставный капитал .....	33
2.4. Структура уставного капитала .....	34
2.5. Общество на рынке ценных бумаг .....	34
2.6. Участие Общества в иных организациях .....	34
3. Производство .....	37
3.1. Основные производственные показатели.....	37
4. Управление состоянием основных фондов .....	43
5. Экономика и финансы .....	45
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества .....	45
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	46
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества .....	50
5.4. Анализ дебиторской задолженности .....	54
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов .....	55
6. Инвестиции.....	57
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	57

7. Распределение прибыли и дивидендная политика .....	61
8. Инновации .....	62
9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство .....	65
9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества .....	65
9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям.....	65
9.1.2. Возрастной состав работников .....	66
9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования).....	66
9.1.4. Данные по движению персонала .....	67
9.2. Расходы на оплату труда работников .....	67
9.3. Развитие персонала .....	68
9.3.1. Реализация программ обучения работников .....	68
9.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.) .....	71
9.4. Социальная политика .....	78
9.4.1. Социальные расходы Общества .....	78
9.4.2. Добровольное медицинское страхование .....	79
9.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение .....	80
9.4.4. Социальное партнерство.....	80
9.4.5. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия .....	81
10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда .....	82
11. Охрана окружающей среды .....	87
12. Закупочная деятельность .....	102
12.1. Общая информация о закупочной деятельности .....	102
12.2. Объем и структура закупок за 2021 год .....	102
12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2021 год .....	103
12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2021 год .....	103
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов .....	104
Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год.....	106
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии .....	161

## Глоссарий

### 1. Аббревиатуры, сокращения

<b>ГКПЗ</b>	годовая комплексная программа закупок
<b>ГРЭС</b>	государственная районная электростанция (историческое название)
<b>ГЭС</b>	Гидроэлектростанции
<b>НИОКР</b>	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
<b>ОРЭМ</b>	оптовый рынок электрической энергии (мощности)
<b>ТЭЦ</b>	теплоэлектроцентраль
<b>ФАС России</b>	Федеральная антимонопольная служба
<b>ФНС России</b>	Федеральная налоговая служба
<b>АО «ЦФР»</b>	Акционерное общество «Центр финансовых расчётов» (организация, обеспечивающая расчёты между участниками ОРЭМ)
<b>АО «ДГК»/Компания/ Общество</b>	Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»

### 2. Единицы измерения

<b>Гкал</b>	Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии
<b>Гкал/ч</b>	Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности
<b>кВт*ч</b>	киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
<b>МВт</b>	мегаватт. Единица измерения электрической мощности
<b>т.у.т</b>	тонна условного топлива

### 3. Термины

**Генерация** – производство электрической и тепловой энергии.

**Единая энергетическая система России** – совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

**Мощность установленная** – наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки, в соответствии с паспортом оборудования.

**Нагрузка** – суммарная электрическая мощность, расходуемая всеми приемниками (потребителями) электроэнергии, присоединенными к распределительным сетям системы, и мощность, идущая на покрытие потерь во всех звеньях электрической сети (трансформаторах, преобразователях, линиях электропередачи).

**Оптовый рынок электрической энергии (мощности)** – сфера обращения электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

## Уважаемые акционеры!

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания», являясь на протяжении 16 лет крупнейшим участником энергетического рынка Дальнего Востока, обеспечивает надежное теплоснабжение в пяти субъектах Дальневосточного Федерального округа, от слаженной работы Общества зависит благополучие трети жителей всего Дальнего Востока, а это более двух миллионов дальневосточников и 15 тысяч юридических лиц.

Самое крупное изменение в Обществе, которое началось в 2021 году - это реализация проекта по присоединению трех новых энергообъектов. Процесс приобретения ТЭЦ «Восточная» во Владивостоке стоимостью 10,4 млрд. рублей начался еще в 2021 году и завершился в феврале текущего года. В 2022 году к Обществу также добавятся еще два объекта — вторая очередь Благовещенской ТЭЦ и ТЭЦ в г. Советская Гавань с магистральными теплосетями. Общая стоимость трех станций составит более 50 млрд. руб. Для Общества это существенное увеличение стоимости активов практически на 50 %. Их приобретение даст дополнительный источник для финансирования инвестиционной программы Общества: на пятилетку с 2022 по 2026 год он составит около 11 млрд. рублей.

Приоритетное значение для Общества имеют три масштабных проекта, которые продолжили свою реализацию в отчетном периоде в рамках программы ДПМ-2. Так, в 2021 году завершены проектные работы по Хабаровской ТЭЦ-4, строительство которой с августа ведется на площадке Хабаровской ТЭЦ-1. В рамках программы ДПМ-2 продолжается проектирование новой газовой Артемовской ТЭЦ-2, которое будет завершено к середине 2022 года. На Владивостокской ТЭЦ-2 планируется модернизация трех турбин, а также замена котлоагрегатов и модернизация вспомогательного оборудования. С технологической точки зрения именно этот проект представляется наиболее сложным, так как предусматривает замещение мощностей на работающем предприятии и строительство должен вестись так, чтобы персонал станции мог в штатном режиме выполнять свою работу. Уже разработана проектная документация, получено заключение экологической экспертизы проекта, в планах Общества в начале 2022 года получить заключение государственной экспертизы.

Инвестиционная деятельность является одной из важнейших составляющих функционирования Общества и направлена на дальнейшее развитие Общества. Повышение эффективности работы оборудования, реализация программы технического перевооружения и реконструкции энергообъектов также являются важнейшими задачами. Так, в 2021 году Общество реализовало самую масштабную за последние годы инвестиционную программу на 7,5 млрд. рублей, а в 2022 году нам предстоит эффективно освоить еще более значительные инвестиции в размере 16,5 млрд. рублей.

В отчетном периоде Общество инвестировало порядка 5,9 млрд. рублей на программы повышения надежности, перевооружения и модернизации основного оборудования по всем энергообъектам. На Хабаровской ТЭЦ-3 проведена модернизация электрофильтров, восстановление и перевод на газ водогрейного котла. Масштабная программа повышения надежности реализуется на Нерюнгринской ГРЭС, дополнительные финансовые вложения на ремонт и техническое перевооружение которой на 2021-2024 годы суммарно составят 4,6 млрд. рублей. Данная программа приурочена к последующему расширению станции и строительству 4-го и 5-го блоков. Также в 2021 году были построены две насосные станции на тепловых сетях городов Благовещенска и Комсомольска-на-Амуре: ПНС № 3 в Благовещенске и ПНС «Таежная» в Комсомольске (ввод в эксплуатацию в 1 кв. 2022 года).

В 2021 году существенно изменился порядок организации ремонтных кампаний. Еще в 2020-м большая часть ремонтного персонала Общества была выведена в состав единой ремонтной компании на базе АО «ХРМК», с которым заключены пятилетние договоры.

По итогам года Обществом завершено строительство жилого дома в г. Советская Гавань для работников новой ТЭЦ, выполнены основные работы на объекте строительства котельной в п. Майский с получением разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

Еще одна новая веха для истории компании началась в 2021 году. С 1 января город Благовещенск, поселки Чигири и Прогресс перешли в ценовую зону теплоснабжения: теперь вместо тарифного регулирования на этих территориях устанавливается предельный уровень тарифа на тепловую энергию — тариф альтернативной котельной. Уже за первые 10 лет энергокомпания сможет получить дополнительно 3,2 млрд. рублей, а с выгодой от подключения новых потребителей — почти 4 млрд. В целях обеспечения реализации мероприятий по прохождению переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения Амурской области в 2021 году проведена работа по актуализации схем теплоснабжения г. Благовещенска, п. Прогресс, с. Чигири с учетом особенностей ценовых зон теплоснабжения.

Общество, несмотря на тяжелое финансово-экономическое состояние, обусловленное ростом цен на топливо в 2021 году, успешно справилось с поставленными производственными задачами, выполнило все социальные обязательства, включенные в коллективный договор перед сотрудниками, обеспечила стабильность в коллективе, не допустив утечки квалифицированного персонала. В 2022 году компания намерена продолжить реализацию приоритетных программ и крупномасштабных инвестиционных проектов.

**Председатель Совета Директоров АО «ДГК»**

**Л.А. Линкер**

**Генеральный директор АО «ДГК»**

**М.И. Шукайлов**

## 1. Развитие Общества

### 1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

В 2001 году Правительство РФ разрабатывает проект реформирования электроэнергетики. Основная цель – повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. В связи с этим, в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется система государственного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии. Формируется базисная концепция преобразований в энергетике Дальнего Востока с учетом как общенациональных приоритетов реформы (разделение по видам деятельности), так и специфических особенностей дальневосточной энергетики (отсутствие технической возможности создания полноценного конкурентного рынка электроэнергии из-за недостаточного развития сетевой инфраструктуры).

На заседании Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», которое состоялось 02.09.2005, был утвержден проект реформирования энергосистем Дальнего Востока, предусматривающий, в том числе, создание Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания». На заседании Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» (протокол от 15.12.2005 № 19) принято решение учредить Общество со 100% долей участия в уставном капитале эмитента.

19.12.2005 в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись о создании АО «ДГК». В силу особенностей реализованного плана создания производственную деятельность Общество ведёт с 01.01.2007.

После государственной регистрации Общества для формирования имущественного комплекса в 2006-2007 годах проведена процедура дополнительного выпуска акций, при оплате которых в собственность компании перешли объекты генерации и теплосетевого комплекса ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛутЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго», в дальнейшем реорганизованных в форме слияния.

Зона деятельности компании охватывает 1/10 часть территории нашей страны. Электростанции и котельные расположены в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, Еврейской автономной области и южном районе Республики Саха (Якутия).

АО «ДГК» является частью Единой энергетической системы России. Общество осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа. К основным видам деятельности относятся:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии;
- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Установленная электрическая мощность энергообъектов Общества составляет 4 004,04 МВт, тепловая – 11 315,69 Гкал в час. Выработка электроэнергии в 2021 году составила 17 231,8 млрд кВт\*ч, отпуск тепла – 18,76 млн Гкал.

Основными единицами в организационной структуре Общества являются три филиала, четыре структурных подразделения, которые размещены в пяти субъектах Дальнего Востока Российской Федерации:

- Хабаровский край и ЕАО – филиал «Хабаровская генерация», СП «Хабаровские тепловые сети», СП «Комсомольские тепловые сети», СП «Центр подготовки персонала»;
- Приморский край – филиал «Приморская генерация»;
- Республика Саха (Якутия), южный район – СП «Нерюнгринская ГРЭС»;
- Амурская область – филиал «Амурская генерация».

Место нахождения головного офиса: г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

На заседании Советов директоров Общества утверждена организационная структура Общества в новой редакции и принято решение о ликвидации филиала «Нерюнгринская ГРЭС» (протокол от 30.06.2021 № 2).

В начале 2018 года по решению ФНС России Общество поставлено на учёт в Межрегиональную инспекцию по крупнейшим налогоплательщикам № 6. В 2021 году в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды перечислено 6 445 660 тыс. рублей.

Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» на 31.12.2021 владеет 99,998% обыкновенных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России». В настоящее время Группа РусГидро объединяет более 60 гидроэлектростанций в России, тепловые электростанции, ВИЭ-генерацию и электросетевые активы на Дальнем Востоке, а также энергосбытовые компании и научно-проектные институты. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет 38,2 ГВт.

## **Обзор основных событий 2021 года**

### **Январь**

Энергетики Благовещенской ТЭЦ включили в работу новую понизительную насосную станцию № 3, которая позволит улучшить качество теплоснабжения потребителей в г. Благовещенск.

### **Май**

По итогам ресертификационного аудита Аудиторы одного из ведущих органов по сертификации, официальные представители международного органа по сертификации Quality Austria (члена IQNet) в России, подтвердили соответствие внедренной в АО «ДГК» Интегрированной системы менеджмента (ИСМ) требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001.

### **Июнь**

Энергетики Благовещенской ТЭЦ победили в инженерном чемпионате «РАЦЭНЕРДЖИ». Они разработали проект по направлению «Теплоэнергетика» и представили свои инженерные решения кейса по изменению существующей системы управления техническим обслуживанием и ремонтами на объектах энергетики. Комсомольская ТЭЦ-3 заняла 2 место. В чемпионате приняли участие 45 команд из 25 филиалов и подконтрольных обществ Группы РусГидро. Команда Комсомольской ТЭЦ-3 вышла в финал с кейсом «Нулевой порог терпимости к нарушениям требований производственной безопасности и охраны труда» в номинации «Охрана труда».

### **Июль**

Энергетики Благовещенской ТЭЦ при подготовке тепломагистралей к осенне-зимнему периоду начали



использовать новую автоматизированную станцию опрессовки. Установка позволяет локально по участкам проводить гидравлические испытания сразу после ремонта тепловой магистрали. Введен в эксплуатацию жилой дом в г. Советская Гавань для работников ТЭЦ в г. Советская Гавань.

### **Август**

На Биробиджанской ТЭЦ реализуется программа по снижению влияния на окружающую среду. программой предусмотрено поддержание в надлежащем техническом состоянии золоулавливающих установок. За два летних месяца на шести котлоагрегатах станции были полностью выполнены работы по очистке труб Вентури и скрубберов от отложений - механическим способом, изготовлены и заменены фасонные участки корпусов каплеуловителей, а также произведен ремонт дефектных участков газоздуховодов.

### **Сентябрь**

Три муниципальных образования г. Благовещенск, с. Чигири и пгт. Прогресс Амурской области вошли в ценовые зоны теплоснабжения. Соответствующие распоряжения подписал Председатель Правительства Российской Федерации Михаил Мишустин на основании обращения АО «ДГК», согласованного Правительством Амурской области.

### **Октябрь**

Модернизирован энергоблок №2 Хабаровской ТЭЦ-3. В числе масштабных работ по капремонту всех частей блока - замена электрофильтра котлоагрегата. Это позволит улучшить очистку дымовых газов и сократить выбросы твердых веществ в атмосферу до 99,9%.

На Нерюнгринской ГРЭС завершена установка новой системы газовых выбросов для оценки воздействия станции на окружающую среду. Установка системы, главная задача которой повысить качество экологического мониторинга энергообъекта.

Завершена реализация проекта по продаже ООО «Газпром межрегионгаз» распределительных газопроводов.

### **Декабрь**

На Владивостокской ТЭЦ-2 филиала «Приморская генерация» завершается плановый этап реконструкции котельного оборудования в рамках полного перевода станции на сжигание природного газа. На котлоагрегате ст. №14 прошло комплексное опробование – оборудование стабильно несло нагрузку на протяжении 72 часов на номинальной мощности. Уже завершён ремонт дымовой трубы.

Завершается второй этап наращивания золошлакоотвала Хабаровской ТЭЦ-3. Золоотвал поможет Хабаровской ТЭЦ-3 повысить экологичность складирования золошлаковых отходов.

На Амурской ТЭЦ-1 завершился монтаж оборудования на насосной станции осветленной воды (НСОВ). Строительство насосной станции осветленной воды позволит осуществлять на Амурской ТЭЦ-1 обратное водоснабжение, что даст возможность использовать повторно техническую воду в технологическом процессе. Это не только повысит экологичность энергообъекта, но и снизит расход воды и затраты на нее.

Введен в эксплуатацию Диспетчерский пункт в рамках реализации проекта «Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП для передачи тепловой мощности от магистральной теплосети ТЭЦ в г. Советская Гавань, 6 шт.

## **Краткий обзор основных рынков**

### **Рынок электрической энергии**

Электрическую энергию и мощность АО «ДГК» реализует на оптовом рынке электрической энергии (мощности) – ОРЭМ, который образован в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и функционирует по Правилам оптового рынка электрической энергии мощности, утверждённым Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.

В настоящее время оптовый рынок электрической энергии и мощности по технологическим причинам разделён на несколько самостоятельных географических зон: первая ценовая зона (зона Европейской части России и Урала), вторая ценовая зона (зона Сибири) и неценовые зоны.

Для первой и второй ценовых зон характерны большое количество поставщиков и покупателей электрической энергии, развитая сетевая инфраструктура, что позволяет функционировать конкурентному рынку электрической энергии. В неценовых зонах структура генерации и распределения электрической энергии пока не позволяет организовать полноценные рыночные отношения.

Помимо географического, существует и структурное разделение ОРЭМ, вызванное спецификой производства и потребления электрической энергии: отсутствием возможности запастись электрической энергией в значимых объёмах, необходимостью поддержания равновесия между производством и потреблением электрической энергии в каждый момент времени.

Рынок на сутки вперед (РСВ) позволяет участникам оптового рынка приобрести недостающую или продать излишнюю электрическую энергию, корректируя, таким образом, изменения в потреблении и производстве электрической энергии, не учтённые в рамках долгосрочных договоров. Цена РСВ формируется на основании конкурентного отбора заявок потребителей и поставщиков, проходящего в форме аукциона, на каждый час суток, следующих за аукционом.

Балансирующий рынок (БР) – торговля отклонениями, позволяет приводить в соответствие объёмы производства и потребления электрической энергии в реальном времени. Цена БР формируется на основании конкурентного отбора заявок поставщиков.

На РСВ и БР торговля ведётся только по свободным, не регулируемым государством ценам. В то же время в рамках двусторонних договоров существуют как регулируемые, так и свободные цены. Условия регулируемых договоров, включая цены, привязку поставщиков и потребителей, регулируются Федеральной антимонопольной службой.

Помимо электрической энергии на ОРЭМ торгуется мощность, как отдельный товар – обязательство поставщиков поддерживать в готовности генерирующее оборудование, способное на выдачу мощности оговорённого объёма и качества.

Договорные отношения, обеспечивающие работу компании на оптовом рынке определены: Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Договором купли-продажи электрической энергии, Договором купли-продажи мощности.

## Рынок тепловой энергии

АО «ДГК» является крупнейшим предприятием на Дальнем Востоке вырабатывающим, транспортирующим и поставляющим тепловую энергию. Централизованное отопление и ГВС получают потребители на территории Хабаровского и Приморского краев, Амурской области, ЕАО и Южно-Якутского района. Поставка тепловой энергии имеет сезонный характер. Основная доля потребления тепловой энергии приходится на зимние месяцы. В разных регионах продолжительность отопительного периода различная. Наиболее продолжительный (примерно 9-10 месяцев в году) отопительный период приходится на Южноякутский район. В межотопительный период тепловая энергия потребителям отпускается в составе ГВС. В этот период производятся плановые отключения, связанные с ремонтно-техническим обслуживанием тепловых сетей и генерирующих установок.

Помимо тепловой энергии и горячей воды Общество реализует такие товары как теплоноситель (вода) для подпитки тепловой сети, теплоноситель (пар) – невозврат конденсата которые также относятся к основному виду деятельности.

АО «ДГК» является регулируемой организацией, за исключением тепловой энергии в паре, поставку товаров производит по тарифам, утверждённым органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В соответствии с п. 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, с 1 января 2019 года цены на пар определяются соглашением сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) в паре.

Поставка тепловой энергии, горячей воды осуществляется на территории 5 субъектов РФ, в том числе 15-и муниципальных образованиях, включающих 26 населённых пункта.

Доли рынка сбыта по субъектам, на территории которых Эмитент занимается хозяйственной деятельностью, выглядят следующим образом:

- Хабаровский край – 52%;
- Приморский край – 23%;
- Амурская область – 15%;
- Республика Саха (Якутия) – 6%;
- Еврейская автономная область – 4%.

## Компании конкуренты

Наряду с АО «ДГК» в настоящее время поставщиками электроэнергии на оптовом рынке Дальневосточного региона является:

- ПАО «РусГидро» (филиалы Зейская ГЭС и Бурейская ГЭС, Нижне-Бурейская ГЭС, Владивостокская ТЭЦ-2 – тепловая электростанция была передана от АО «ДГК» и функционирует на ОРЭМ в субъектном составе ПАО «РусГидро» с 01.01.2021);
- ООО «Сибирская генерирующая компания» (Приморская ГРЭС выведена из состава АО ДГК» и с 01.04.2020 стала самостоятельным субъектом оптового рынка);
- АО «РАО ЭС Востока» (ТЭЦ «Восточная» введена в эксплуатацию в 2018 году, как субъект оптового рынка функционирует с 01.06.2019).
- ПАО «Якутскэнерго» (Каскад Виллюйских ГЭС, Якутская ГРЭС, Якутская ГРЭС Новая) и АО «Виллюйская ГЭС-3» (Светлинская ГЭС) стали поставщиками второй неценовой зоны оптового рынка после включения с января 2019 в состав ОЭС Востока Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия).

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока в 2021 году принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП ФАС России.

Фактическая выработка электроэнергии по ОЭС Востока в 2021 году составила 47 229,23 млн. кВт\*ч., что выше плана ФАС России на 3 422,56 млн. кВт\*ч или 7,8 %, по сравнению с таким же периодом прошлого года выработка электроэнергии увеличилась на 3 043,87 млн. кВт\*ч или 6,9 %.

Структура выработки электроэнергии по ОЭС Востока в 2020-2021 годах

млн. кВт\*ч

Структурное подразделение	Выработка электроэнергии			Отклонения (+/-)	
	Факт 2020 г.	План ФАС 2021 г.	Факт 2021 г.	От факта 2020 г.	От плана ФАС
АО «ДГК» (с Николаевской ТЭЦ)	20 839,22	17 816,00	17 232,30	-3 606,92	-583,70
ГЭС ПАО «РусГидро»	14 003,14	11 235,00	16 376,50	2 373,35	5 141,50
Владивостокская ТЭЦ-2 ПАО «РусГидро»	-	2 280,00	2 172,93	-	-107,07
АО «РАО ЭС Востока»	760,70	590,00	861,55	100,85	271,55
ПАО «Якутскэнерго»	4 170,76	4 533,15	4 272,29	101,53	-260,86
АО «Вилуйская ГЭС-3»	767,65	773,70	770,00	2,35	-3,70
ООО «Приморская ГРЭС»	3 392,00	5 450,00	5 209,60	1 817,60	-240,4
Другие поставщики (блокстанции)	251,88	1 128,82	334,07	82,19	-794,75
ОЭС Востока	44 185,35	43 806,67	47 229,23	3 043,87	3 422,56

Выработка электроэнергии по АО «ДГК» (на оптовом и розничном рынках электроэнергии) за 2021 год составила 17 232,30 млн. кВт\*ч., что ниже плана ФАС России на 583,70 млн. кВт\*ч или 3,3 %, и ниже соответствующего периода прошлого года на 3 606,92 млн. кВт\*ч или 17,3 %. Снижение выработки в сравнении с фактом 2020 года связано с выводом из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС с 01.04.2020 и Владивостокской ТЭЦ-2 с 01.01.2021.

Выработка электроэнергии по гидроэлектростанциям ПАО «РусГидро» за 2021 год увеличилась от запланированной ФАС России на 5 141,50 млн. кВт\*ч или 45,8 % (переток э/э в КНР составил 3 973,91 млн. кВт\*ч при плане 36 млн. кВт\*ч).

Величина сальдо-перетока электроэнергии на ОРЭМ за 2021 год по АО «ДГК» планировалась на уровне 15 138,67 млн. кВт\*ч, по факту оплачиваемая величина сальдо-перетока электроэнергии составила 14 792,93 млн. кВт\*ч.

Динамика изменения величины сальдо-перетока электроэнергии поставщиков ОРЭМ за 2020-2021 годы

млн. кВт\*ч

	2020 год		2021 год			
	Факт	Доля в объеме реализации %	План ФАС	Доля в объеме реализации %	Факт	Доля в объеме реализации %

АО «ДГК»	17 636,73	44,4	15 138,67	39,4	14 792,93	34,5
ГЭС ПАО «РусГидро»	13 616,59	34,3	10 817,97	28,2	15 982,91	37,3
Владивостокская ТЭЦ-2 ПАО «РусГидро»	-	-	1 888,11	4,9	1 809,22	4,2

	2020 год		2021 год			
	Факт	Доля в объеме реализации %	План ФАС	Доля в объеме реализации %	Факт	Доля в объеме реализации %
АО «РАОЭС Востока»	686,34	1,7	522,15	1,4	783,94	1,8
ПАО «Якутскэнерго»	4 037,05	10,2	4 417,26	11,5	4 132,53	9,6
АО «Виллюйская ГЭС-3»	748,99	1,9	755,42	2,0	750,41	1,8
ООО «Приморская ГРЭС»	2 980,17	7,5	4 869,71	12,7	4 622,23	10,8

По сравнению с прошлым годом произошел рост потребления по территории ОЭС Востока, прирост 5,27 %, но доля АО «ДГК» в объеме реализации электроэнергии в 2020 году снизилась на 9,9 %, что обусловлено увеличением объема производства электроэнергии гидроэлектростанциями ПАО «РусГидро» и выводом из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС с 01.04.2020, доля которой в объеме реализации составила в 2021 году 10,8 % и Владивостокской ТЭЦ-2 с 01.01.2021, доля в объеме реализации в 2021 году составила 4,2 %.

В качестве конкурентных источников на рынке тепловой энергии расцениваются предприятия, объединяющие муниципальные котельные, крупнейшим из которых является, КГУП «Примтеплоэнерго» (на территории Приморского края), а также автономные источники крупных предприятий.

С точки зрения экономической эффективности бизнеса - предприятия, в состав которых входят котельные, не могут составить реальную конкуренцию АО «ДГК».

**Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними (клиентская политика).**

Основным клиентом компании является Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»), имеющей статус Единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ №951 от 29.12.2007г. В последующем ПАО «ДЭК» реализует приобретенную электроэнергию другим покупателям ОРЭМ и собственным потребителям на розничном рынке.

Помимо этого, часть электроэнергии, произведенная АО «ДГК», участвует в покрытии электропотребления ценовых зон ОРЭМ путем участия в РСВ и БР. Реализация электроэнергии осуществляется через Договоры комиссии, заключенные между Обществом и АО «ЦФР», которое выступает как посредник между нашей компанией и организациями-потребителями в ценовых зонах. При этом электроэнергия реализуется по тарифам, установленным ФАС России для АО «ДГК».

Кроме того, АО «ДГК» поставляет электроэнергию, произведенную Николаевской ТЭЦ на региональный розничный рынок электроэнергии.

В целях реализации сверхбалансовых объемов электрической энергии на территории субъектов РФ, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год были заключены двухсторонние договора купли-продажи электрической энергии между АО «ДГК» и ПАО «ИнтерРАО», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ООО «Транснефтьэнерго» и АО «Виллюйская ГЭС-3».

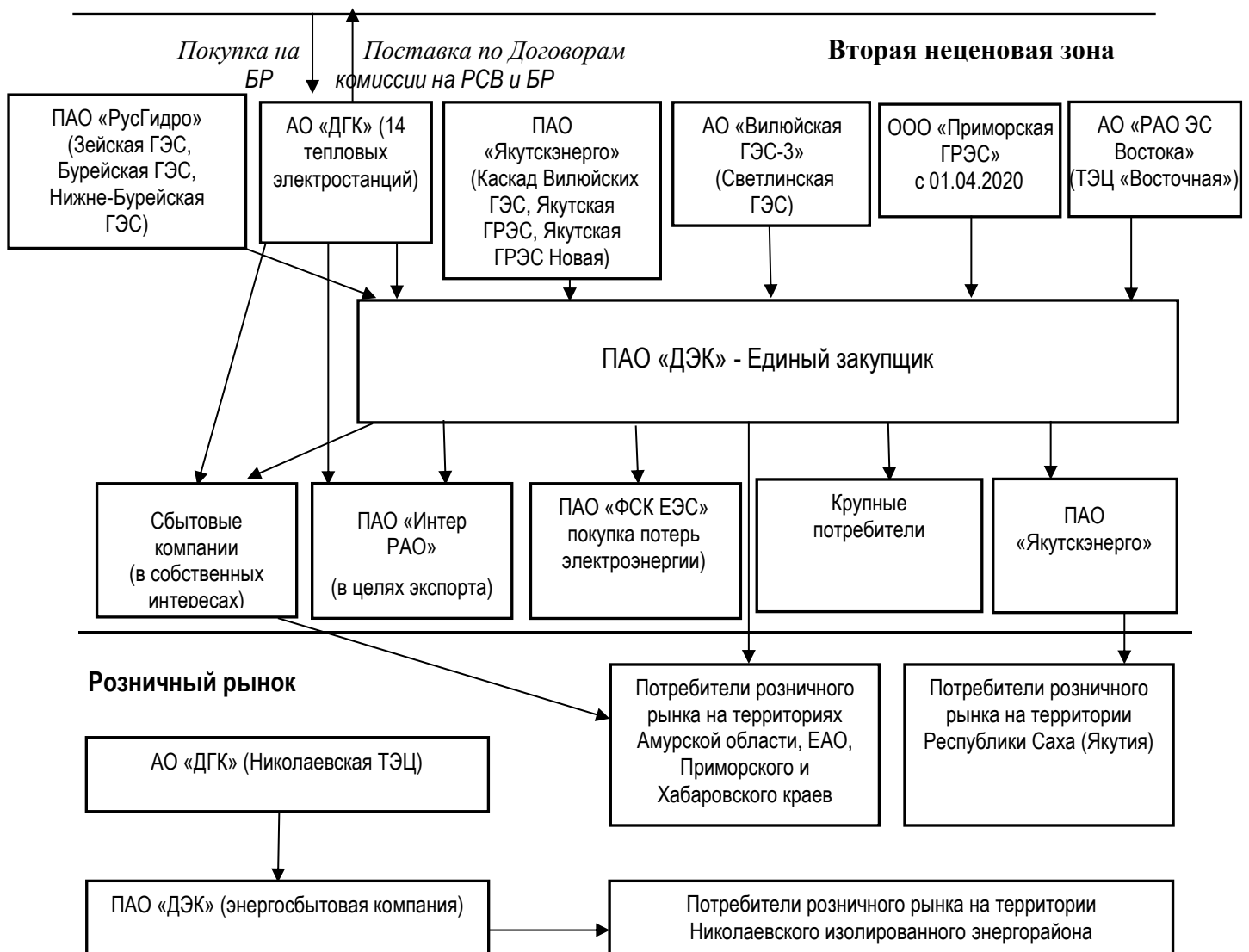
Доля покупателей в объеме общей реализации электроэнергии АО «ДГК» на ОРЭМ в 2021 году составила:

- ПАО «ДЭК» (единый закупщик) - 92,14%;
- АО «ЦФР» (БР и РСВ) – 2,42%;
- ПАО «Интер РАО» (ДД) – 5,18%;
- ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ДД) – 0,17%;
- ООО «Транснефтьэнерго» (ДД) – 0,087 %;
- АО «Виллюйская ГЭС-3» (ДД) – 0,003%.

На РР вся электроэнергия, вырабатываемая Николаевской ТЭЦ, приобретается ПАО «ДЭК».

Структура ОРЭМ зоны Дальнего Востока представлена на схеме.

### Ценовые зоны ОРЭМ



Основными клиентами тепловой энергии Общества являются крупные промышленные предприятия в Хабаровском крае: ПАО «Амурский судостроительный завод», ООО «Амурсталь», Федеральное казенное предприятие «Амурский патронный завод "Вымпел"; в Республики Саха (Якутия) - ОАО ХК «Якутуголь». Наибольшая доля потребления тепловой энергии Общества приходится на жилищные организации и население, значительную долю потребления тепла занимают предприятия бюджетной сферы.

По состоянию на 01.01.2022 АО «ДГК» заключено 16 423 договоров с юридическими лицами. На прямых расчетах АО «ДГК» имеет 794 327 лицевых счетов.

Структура потребителей тепловой энергии Общества выглядит следующим образом



Основными принципами работы АО «ДГК» с клиентами - потребителями тепловой энергии являются: обеспечение качественной, надежной и бесперебойной поставки тепловой энергии, создание максимально комфортных условий для потребителей тепловой энергии, индивидуальный подход и оперативность в решении вопросов, обеспечивающих высокое качество обслуживания, совершенствование схемы договорных отношений, повышение энергоэффективности.

Для обеспечения высокого качества обслуживания клиентов, АО «ДГК» делает акцент на клиентоориентированность, понимая под этим постоянное повышение удовлетворенности прямых потребителей тепловой энергии.

В целях повышения качества обслуживания абонентов АО «ДГК» и обеспечения обратной связи с потребителями работают контактные телефоны Агента АО «ДГК» в лице ПАО «ДЭК». Потребители т/энергии могут в постоянном режиме обратиться в «Единый информационный центр» Агента по всей зоне деятельности АО «ДГК». Также в АО «ДГК» в круглосуточном режиме работает «Автоинформатор», который обеспечивает информацией потребителей т/энергии о гидравлических испытаниях оборудования, о сроках проведении ремонтных работ на тепловых сетях и теплоисточниках, об аварийных ситуациях и др.

С целью снижения дебиторской задолженности, ПАО «ДЭК» в рамках агентского договора проводилась досудебная работа с юридическими и физическими лицами, в т.ч. мероприятия по проведению переговоров с неплательщиками, вручение предупредительно - уведомительных документов, рассылка SMS/Email - сообщений.

На основании выявленных фактов ненадлежащей оплаты за потребленную тепловую энергию потребителями-юридическими лицами, филиалы/СП АО «ДГК» осуществляют ограничения / прекращение тепловой энергии и (или) гвс согласно сформированных «Графиков проведения мероприятий по снижению неоплаченного отпуска т/энергии».

С целью работы по наиболее «проблемным» группам потребителей ежемесячно Агентом формируются Программы, направленные на адресную работу: «Программа мероприятий по снижению ДЗ по нежилым помещениям, расположенным в МКД», «Программа мероприятий по снижению ДЗ по группе ТСЖ, ЖСК, УК», «Программа мероприятий по работе с группой потребителей «Население», мероприятия по крупным «проблемным» потребителям т/энергии.

В соответствии с данными программами проводятся досудебные мероприятия в отношении должников: переговоры, направление уведомительных документов о погашении ДЗ, ограничение/прекращение т/энергии юр/лицам, размещение объявлений, при наличии технической возможности отключение ГВС по нежилым восторенным помещениям, перевод на прямые расчеты потребителей ТСЖ, ЖСК и УК, и др.

## 1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328).

*Обеспечение надежного электро- и теплоснабжения и безопасного функционирования объектов Общества.*

Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернее общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой электроэнергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей и окружающей среды функционирования объектов инфраструктуры тепловых станций с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба».

*Устойчивое развитие производства электроэнергии с фокусом на чистую энергию*

Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.

*Развитие энергетики Дальнего Востока*

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

*Рост ценности Общества*

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного, эффективного и безопасного функционирования объектов Общества



### 1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- обеспечить перспективную потребность в мощности и электроэнергии с учетом опережающего развития регионов Дальневосточного Федерального округа;
- улучшить технико-экономические показатели (КИУМ, УРУТ, операционные расходы);
- достижение топливосберегающего и экологического эффекта.

Для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока на основании п. 2 Протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации – полномочного представителя Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе Ю.П. Трутнева, распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.07.2019 № 1544-р утвержден перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности.

Распоряжением предусмотрено строительство новой Артёмовской ТЭЦ-2 (400-450 МВт) с началом поставки мощности не позднее 31 декабря 2026 года и строительство новой Хабаровской ТЭЦ-4 (300-350 МВт) с началом поставки мощности не позднее 31 декабря 2025 года, кроме того реконструкция турбин ст. №1,2,3 и котлоагрегатов №1-8 Владивостокской ТЭЦ-2 (31 декабря 2025 года).

Реализация проектов позволит вывести из эксплуатации морально и технические устаревшие Артёмовскую ТЭЦ и Хабаровскую ТЭЦ-1.

В целях реализации Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» Минэнерго России в 2019 году организовало рабочую группу по вопросам электрификации транспортных коридоров «Запад-Восток» и «Север-Юг», включая Байкало-Амурскую и Транссибирскую железнодорожные магистрали предусмотрены предпроектные работы:

- строительство блоков ст. № 4,5 Нерюнгринской ГРЭС (450 МВт);
- расширение Партизанской ГРЭС до 470 МВт\* (увеличение мощности на 280 МВт);
- выполнение мероприятий по строительству и реконструкции сетей инженерной инфраструктуры для подключения объектов, предусмотренных договорами на технологическое присоединение.

Разработка мероприятий по выводу из эксплуатации объектов генерации, в соответствии с Программой развития электроэнергетики для обеспечения роста экономики Дальневосточного федерального округа на период 2021 – 2031 годов.

Для решения приоритетных задач в 2021 году было сделано:

- разработана проектная документация по крупным инвестиционным проектам, учтенным в программе замещения выбывающих мощностей (новое строительство Хабаровской ТЭЦ-4, реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2);
- реализованы проекты программы технического перевооружения и реконструкции на действующих станциях и теплосетевых объектах филиалов, территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО;
- строительство многоквартирного жилого дома для персонала ТЭЦ в г. Советская Гавань.
- продолжена реализация инвестиционных проектов: Строительство ПНС № 3 в г. Благовещенске и ПНС «Таежная» в г. Комсомольске-на-Амуре;
- реализовывалась Программа мероприятий по повышению надежности СП «Нерюнгринская ГРЭС»;

- участие в актуализации и доработке схем теплоснабжения по населённым пунктам в зоне ответственности АО «ДГК». В целях обеспечения реализации мероприятий по прохождению переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения Амурской области, проведена работа по актуализации схем теплоснабжения г. Благовещенска, п. Прогресс, с. Чигири с учетом особенностей ценовых зон теплоснабжения;
- выполнение мероприятий, позволяющих обеспечить техническую возможность технологического подключения перспективных потребителей к системе теплоснабжения.
- заключены договоры на разработку замещающих мероприятий (технико-экономическое обоснование), обеспечивающих вывод из эксплуатации Майской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ.

В 2022 году планируется выполнение следующих задач:

- утверждение инвестиционной программы на 2023-2027 годы и корректировки инвестиционной программы на 2020-2024 годы в Министерстве энергетики Российской Федерации;
- выполнение доходной части бизнес-плана;
- не превышение условно-постоянных расходов относительно плана;
- выполнение инвестиционной и ремонтной программ 2022 года;
- реализация дополнительных инвестиционных мероприятий за счет эффекта от рефинансирования кредитного портфеля.

В 2022 году планируется ввод в эксплуатацию объектов:

- «Автоматическая котельная в с. Некрасовка». Реконструкция (расширение) котельной с установкой дополнительного теплогенерирующего оборудования 5,59 Гкал/ч (6,5 МВт) для обеспечения качественного теплоснабжения потребителей;
- строительство угольной котельной для отопления поселения «Рабочий поселок Майский» 13,76 Гкал/ч (16 МВт).

#### 1.4. Управление рисками

Общество осуществляет управление рисками в рамках системы внутреннего контроля и управления рисками (далее - СВКиУР) Общества.

Функционирование СВКиУР Общества осуществляется в рамках СВКиУР Группы РусГидро и регулируется следующими документами:

- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро»;
- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;
- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам на основании решения Совета директоров АО «ДГК» от 02.06.2020 протокол №1.

Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Информация по рискам подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2021 год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2022 год.

## Отраслевые и рыночные риски

АО «ДГК» является частью Единой энергетической системы России. Общество входит в Группу РусГидро. Компания осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа. К основным видам деятельности относятся - поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, производство электрической и тепловой энергии, реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Ухудшение ситуации в отрасли и, соответственно, ухудшение положения Компании может быть вызвано следующими факторами:

- изменение тарифной политики органов, регулирующих тарифы на федеральном и региональном уровне;
- снижение спроса на тепловую энергию, связанного с переходом на альтернативные источники тепла;
- увеличение сырьевой и транспортной составляющей в себестоимости производимой продукции;
- принятие неблагоприятных для Общества нормативно-правовых документов, регулирующих теплоснабжение потребителей;
- некорректный прогноз выработки э/э и тепловой энергии.

В качестве рыночных рисков в 2021 году Обществом обозначались риск неполучения субсидии из региональных бюджетов на компенсацию разницы в тарифах в объеме, предусмотренном планом, а также риск снижения объема проданной теплоэнергии на розничных рынках в неценовой зоне. Вероятность наступления данных рисков оценивалась Обществом как «средняя».

В целях снижения вероятности наступления риска неполучения субсидии АО «ДГК» на территории Нерюнгринского района (РС(Я)), г. Хабаровска (район Волочаевской котельной), г. Советская Гавань, г. Благовещенск и пгт. Прогресс (Амурская область) были заключены Соглашения. Обществом осуществлялось взаимодействие с органами власти и получателями бюджетных средств на возмещение недополученных доходов, связанных с поставкой льготной категории потребителей, в том числе проводились очные и телефонные переговоры, направлялись письма руководителям Субъектов РФ и муниципальных образований. В результате проведенной работы за отчетный период получено субсидий по теплоэнергии на сумму 1 020 964 тыс. руб., при плане 1 021 018 тыс. руб. Таким образом, риск неполучения субсидий не реализовался. В целях минимизации снижения полезного отпуска и выручки от реализации, отпущенной потребителям тепловой энергии, АО «ДГК» проводились мероприятия, направленные на снижение потерь и организации учета тепловой энергии в том числе:

1. Мероприятия в рамках «Программы мероприятий по установке ПУ тепловой энергии на границе балансовой принадлежности между АО «ДГК» и предприятиями-транспортниками» - на 31.12.2021 работы по заключенному договору на установку 2 узлов учета на границе раздела между АО «ДГК» и предприятиями-транспортниками в г. Хабаровске (СМР), выполнены в полном объеме.

2. Мероприятия по установке ОДПУ тепловой энергии в многоквартирных жилых домах (МКД) в зоне деятельности АО «ДГК» по заявкам потребителей - на 31.12.2021 работы по заключенному договору подряда по установке ОДПУ т/энергии выполнены в полном объеме, в т. ч. установлено: 9 ОДПУ в г. Артеме, 2 ОДПУ в пос. Серебряный Бор;

3. Проверка соответствия договорной и фактической нагрузки потребителей, выявление и предъявление потребителям за бездоговорное потребление производилось согласно ЛНА, утвержденным приказами АО «ДГК», в рамках «Программы мероприятий по снижению сверхнормативных потерь тепловой энергии по филиалам и СП АО «ДГК» на 2021 год». За 12 месяцев 2021 года проведено обследование: по выявлению безучетного/самовольного подключения потребителей, жилых домов, общежитий на наличие договоров с арендаторами и собственниками нежилых помещений, составлено 56 актов, объем предъявления составляет 461,34 Гкал на сумму 997,36 тыс. руб.

В результате проведенных мероприятий риск снижения объема проданной теплоэнергии на розничных рынках в неценовой зоне не реализовался, исполнение плана по выручке составило 100,7%.

Тем не менее, указанные риски и на 2022 год остаются актуальными, вероятность их наступления по-прежнему оценивается как «средняя». В целях снижения вероятности реализации рисков АО «ДГК» будут реализованы мероприятия по аналогии с 2021 годом, поскольку их проведение является эффективным и позволяет минимизировать рыночные риски в части реализации тепловой энергии.

Среди рыночных рисков необходимо также отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества. В связи с этим, при составлении бизнес-плана Общества прогнозируется и учитывается уровень инфляции, риски, связанные с изменением процентных ставок.

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. 28 февраля 2022 года Центральный банк РФ принял решение о повышении ключевой ставки до 20%. Указами Президента РФ принят ряд специальных ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением отдельных валютных операций. В феврале 2022 года некоторыми странами и международными организациями введены новые пакеты санкций в отношении государственного долга РФ и ряда российских банков и компаний.

В связи с неблагоприятной внешнеполитической обстановкой при взаимодействии с потребителями тепловой и электрической энергии учитываются, в частности:

- риски снижения платежей и роста дебиторской задолженности, в том числе по причинам:
  - ухудшения финансового положения потребителей;
  - сбоев при проведении платежей на стороне банковских систем в связи с санкциями в банковском секторе;
  - отсутствия финансирования бюджетных организаций со стороны бюджетов всех уровней;
- риски при взаимодействии с потребителями, связанные с проблемами в IT-секторе, ввиду возможного ограничения использования программных продуктов зарубежной разработки из-за наложения санкций.

В настоящее время Общество проводит анализ мероприятий с целью минимизации возможного воздействия указанных выше событий и изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования объектов энергетики Общества.

## Региональные риски

Компания осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа. Риски, связанные с возможными стихийными бедствиями, неблагоприятными природно-климатическими условиями в условиях Дальнего Востока РФ имеют особую актуальность. В связи с этим Компания осуществляет программу страховой защиты Общества, тем самым обеспечив надежные гарантии возмещения возможных убытков Общества при возникновении неблагоприятных для деятельности Общества ситуаций (страховых случаев), минимизировав объемы финансовых ресурсов Общества, направляемых на ликвидацию последствий таких ситуаций.

## Финансовые риски:

- **Риски, связанные с изменением процентных ставок**

По состоянию на 31.12.2021 у Общества имеется задолженность по внешним заимствованиям. Основная часть заемных средств (83%) привлечена по фиксированным ставкам, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество осуществляет следующие мероприятия:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- сохранение безупречной кредитной истории;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированной ставке, и при необходимости, по плавающей ставке;
- привлечение заемных средств по результатам конкурентных закупочных процедур.

Риск оценен Обществом как «низкий». Оценка риска на 2022 год с учетом проводимых мероприятий понижена до «крайне низкой».

- **Риски изменения валютного курса**

Основные активы АО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом у Общества есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в валюте (в долларах США, поставка газа Консорциум проект Сахалин-1).

С учетом объемов поставок газа и стоимости поставок, рассчитанной с учетом стоимости барреля нефти (индекс JCS на токийской бирже) и курса доллара США, изменение обменного курса на 1 рубль может привести к изменению прибыли (убытков) на сумму около 150,6 млн. рублей в среднем по году.

Варианты хеджирования данного риска – формирование бизнес-плана Общества с учетом реалистичных вариантов развития макроэкономических показателей, в частности среднегодового курса доллара США по отношению к рублю. Хеджирование данного риска с применением валютных опционов нецелесообразно с учетом высоких затрат на обслуживание и низкой прогнозируемостью значения курса валют.

Учитывая неконтролируемые факторы, возникшие в связи с внешнеполитическими событиями, оценка процентного и валютного риска в дальнейшем будет пересмотрена.

- **Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.**

Общество взаимодействует с федеральными и региональными органами исполнительной власти, устанавливающими тарифы на электрическую и тепловую энергию. Цены (тарифы) для Общества на электрическую энергию (мощность), отпускаемую в неценовой зоне оптового рынка, и тарифы на тепловую энергию установлены в рамках долгосрочного регулирования на 2021–2025 и 2019–2023 годы соответственно методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Рост тарифов по годам в пределах долгосрочного периода предполагается в рамках ИПЦ по прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации.

Общество оценило риск установления низких тарифов в 2021 году как «крайне высокий».

В 2021 году Обществом по итогам тарифного регулирования была организована работа:

- по получению субсидии на возмещение убытков, связанных с ростом цены газа поставщиков консорциума Сахалин-1 по причине курсовых разниц;
- по обращению в судебные органы по вопросу установления тарифов в сфере теплоснабжения: по Хабаровскому краю сумма иска составила 3 692,2 млн. руб., по ЕАО - 20,77 млн. руб., по НГРЭС - 397,61 млн. руб.

Хабаровский край - по итогам рассмотрения апелляционной жалобы в Пятом апелляционном суде общей юрисдикции от 11.02.2022 года исковые требования АО «ДГК» удовлетворены частично. Комитету постановили пересмотреть тарифы на тепловую энергию в части цен на газ. ЕАО - дело в работе, очередное заседание суда состоится 06.04.2022. Нерюнгринская ГРЭС - по Решению Верховного суда Республики Саха (Якутия) от 24.06.2021 №з4-37/21 иск АО «ДГК» удовлетворен полностью. Учтено в тарифах 276,86 млн. руб., оставшаяся часть будет учтена в тарифах на 2023 год.

Рост тарифов на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке со 2 полугодия 2022 года составляет 106,2% (или 101,8% от ИПЦ), розничный рынок - 194,3 % (или 186,3 % от ИПЦ), Рост тарифов на тепловую энергию в среднем по АО ДГК на 2022 год составляет 104,6 % (или 100,3% от ИПЦ).

Риск не реализовался. В План мероприятий по управлению рисками на 2022 год Обществом включен риск снижения прибыли от продаж в ПО ДФО по причине несбалансированности операционных доходов и операционных расходов в ПО ДФО, осуществляющих регулируемые виды деятельности с оценкой «крайне высокий риск».

- **Риск ликвидности**

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества.

В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению кредиторской задолженностью. В Обществе действует положение о типовых финансовых условиях договоров, согласно которого определен порядок заключения договоров на условиях авансирования и ведётся контроль оплаты авансов. Осуществляется реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга).

С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Общество оценивает, как «крайне высокий» риск несвоевременной оплаты потребителями в связи с низкой платежеспособностью потребителей.

С целью управления дебиторской задолженностью Общество формирует индивидуальные программы мероприятий по снижению дебиторской задолженности отдельных групп потребителей, в том числе: владельцев нежилых помещений, расположенных в МКД; потребителей ТСЖ, ЖСК, УК; населения. По итогам 2021 года мероприятия в соответствии с указанными Программами выполнены в полном объеме. Уровень оплаты тепловой энергии потребителями составляет 101,2 % от плана.

Риск по итогам года не реализовался. Прогноз по риску на 2022 год не изменился.

### Правовые риски

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.

В Обществе разработаны и действуют регламенты, направленные на минимизацию рисков, устанавливающие порядок работы по претензионно-исковой деятельности Общества:

- «Регламент, определяющий порядок работы по взысканию дебиторской задолженности, убытков и штрафных санкций с юридических и физических лиц в судебном порядке», утвержденный приказом АО «ДГК» № 420 от 29.09.2017;
- «Регламент по работе с финансовыми обязательствами и финансовыми инструментами», утвержденный приказом АО «ДГК» № 623 от 29.12.2018;
- «Регламент, определяющий порядок работы с исполнительными документами, в отношении должников АО «ДГК», утвержденный приказом АО «ДГК» №187 от 30.03.2021;
- «Регламент, определяющий порядок работы с юридическими и физическими лицами, являющимися контрагентами АО «ДГК» и находящимися в банкротстве (ликвидации)», утвержденный приказом АО «ДГК» № 639 от 16.11.2020.

В соответствии с вышеуказанными ОРД за 2021 год была проведена следующая претензионно-исковая работа:

- направлено претензий контрагентам, нарушившим условия обязательств по отношению к АО «ДГК» 194 567 штук на сумму 8 106,6 млн. рублей, в том числе по прочей деятельности 732 шт. на сумму 967,6 млн. рублей; по задолженности за тепловую энергию 193 835 на сумму 7 139 млн. рублей.
- подано исковых заявлений о взыскании задолженности и штрафных санкций 72 974 штук на сумму 3 348,3 млн. рублей, в том числе по прочей деятельности 394 шт. на сумму 318,3 млн. рублей, в отношении задолженности за тепловую энергию 72 511 шт. на сумму 2 728,4 млн. рублей;
- получено новых исполнительных документов 83 307 шт. на сумму 2 215,5 млн. рублей;
- поступило оплат по исполнительным документам:
  - по юридическим лицам: 419,5 млн. рублей;
  - по физическим лицам: 1 042,7 млн. рублей;
- оплата по мировому соглашению с юридическими лицами: 56,5 млн. рублей.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества, отсутствуют: производство тепловой энергии не входит в перечень видов деятельности, подлежащих лицензированию.

АО «ДГК» осуществляет основную деятельность на территории Российской Федерации, не экспортирует оказываемые услуги и не производит закупки у иностранных производителей. У Общества нет валютной выручки. Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования и изменением правил таможенного контроля и пошлин, отсутствуют.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

### **Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)**

В план мероприятий по управлению рисками на 2021 год включен риск возникновения крупных аварий, инцидентов, несчастных случаев на производстве, риск, фактором которых является несоблюдение требований нормативных правовых актов, локальных нормативных актов, инструкций в области технической эксплуатации, промышленной безопасности и охраны труда и ухудшение параметров технического состояния оборудования, зданий, сооружений вследствие ошибки в оценке параметров технического состояния сооружений и оборудования/выборе технического воздействия. В целях снижения влияния риск-факторов в течении года реализовывалось выполнение плана мероприятий согласно требованиям Стандарта организации «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК» 22.1-301-2016» и плана мероприятий по обеспечению промышленной безопасности в части своевременности и качества оценки технического состояния оборудования, ЗиС.

По итогам года планы мероприятий выполнены в полном объеме: проведены проверки знаний руководителей и специалистов в центральной комиссии АО «ДГК», реализованы графики технических освидетельствований оборудования, комплексных обследований ЗиС, технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности с привлечением специализированных экспертных организаций, благодаря чему риски в 2021 году не реализовались. Прогноз по риску на 2022 год не изменился.

Обществом выделяется риск «Низкое качество работ, выполняемых на объекте», связанный с реализацией инвестиционных проектов. Данный риск Общество в 2021 году оценило, как «высокий». Во избежание негативных последствий наступления риска Обществом осуществлены следующие мероприятия по управлению риском:

- 1) ежедневная фиксация наличия рабочего персонала и техники подрядной организации;
  - 2) проведение технических совещаний с участием всех участников инвестиционного процесса;
  - 3) ежедневное и оперативное решение вопросов специалистами Общества, возникающих при реализации проектов;
  - 4) еженедельный сводный мониторинг хода реализации проекта;
  - 5) проведение совещаний Оперативных штабов по крупным инвестиционным проектам.
- Несмотря на проведенные мероприятия по итогам 2021 года риск реализовался. Учитывая факторы, влияющие на реализацию риска в 2021 году, на 2022 год риск «Низкое качество работ, выполняемых на объекте» изменен на «нарушение сроков выполнения работ на объекте», который оценен как «высокий».



Риск «Длительность закупочных процедур» был оценен в 2021 году как «высокий», для снижения влияния риск-фактора был посредством издания ЛНА организован контроль процесса формирования ГКПЗ на всех этапах планирования и контроль согласования ПЗД на этапе подготовки к проведению закупки. Был установлен контрольный показатель и плановый индикатор риска. В 2021 году риск не реализовался. В 2022 году, учитывая экономическую ситуацию в стране на фоне геополитических рисков, вероятность реализации риска гораздо выше. Для снижения влияния риск-фактора в Обществе и Группе разработан и согласован временный порядок закупки товаров, работ, услуг с наделением дополнительными полномочиями ЕИО.

Риск «Рост текущих расходов относительно установленных показателей (тарифов, надбавок, договоренностей)» в 2021 году был оценен, как «крайне высокий» в связи с увеличением затрат на производство теплоэнергии в г. Советская Гавань в связи с необходимостью обслуживания двух источников тепловой энергии (котельные, ТЭЦ в г. Советская Гавань). С целью минимизации убытков от работы двух источников тепловой энергии осуществлены следующие мероприятия:

- 1) заключен договор на оказание услуг по эксплуатации котельных и тепловых сетей г. Советская Гавань с АО «ХЭС» в рамках исполнения обязательств по концессионному соглашению;
- 2) на ТЭЦ в г. Советская Гавань завершены режимно-наладочные работы, выданы режимные карты работы основного оборудования. Квартальные сети гидравлически отрегулированы при работе от ЦТП;
- 3) заключено дополнительное соглашение к Концессионному соглашению о внесении изменений в связи с выводом из технологического процесса котельных. АО «ДГК» вернуло Министерства ЖКХ ХК имущество, досрочно выведенное из эксплуатации.

В 2021 году риск не реализовался. В 2022 году риск оценен как «крайне высокий», для снижения влияния риск-фактора необходимо оптимизировать условно-постоянных затрат на содержание двух источников тепловой энергии в п. Майский.

В своей деятельности АО «ДГК» ориентировано на использование продукции, в основном, российских производителей, тем не менее, риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования и материалов, могут стать для Общества актуальными вследствие невозможности исполнения внешними контрагентами обязательств по поставке оборудования, оказания услуг, выполнения работ из-за нарушения логистических схем по причине введения санкций.

### **Экологические и социальные риски:**

- **Экологические риски**

В План мероприятий по управления рисками 2021 году Общество включен риск несоответствия требованиям законодательства (комплаенс) в части регулированию выбросов парниковых газов, связанный с начислением платы за сверхнормативные выбросы парниковых газов из-за использование устаревшего/ изношенного оборудования на ТЭЦ, несоответствия качества топлива требуемым нормативам, отсутствия систем очистки воздуха, поступающего в атмосферу, от продуктов переработки. Риск оценен как «низкий».

С целью управления риском В 2021 году АО «ДГК» в рамках «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» выполнило 41 мероприятие. Мероприятие «Техпереворужение Николаевской ТЭЦ с переводом котлоагрегата ст. № 1, ст. № 4 на сжигание природного газа» перенесено на 2022 год по причине длительного согласование рабочей документации по газораспределительной станции (ГРС). Затраты на выполнение мероприятий составили 847,083 млн. рублей.

В результате выполнения мероприятий по управлению риском повысилась эффективность работы основного тепломеханического оборудования: увеличение КПД брутто котлоагрегатов и брутто турбин, снижение расхода топлива на 41 972 тунт.

Риск в 2021 году не реализовался. Прогноз по риску на 2022 год не изменился.

#### • Социальные риски

Общество выделяет риск нехватки ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества. К основными факторам, влияющими на риск, относятся:

- недостаточность механизмов удержания квалифицированного персонала;
- несоответствие системы профессионального образования потребностям и требованиям предприятий к подготовке персонала;
- увеличение среднего возраста основного производственного квалифицированного персонала;
- снижение привлекательности профессии энергетика для выпускников учебных заведений различного уровня.

Для снижения воздействия данного риска в Обществе производится расчет прогноза потребности в персонале с целью обеспечения АО «ДГК» работниками требуемых профессий и специальностей необходимой квалификации, проводится анализ структуры, количественного, качественного состава персонала и причин его движения, с целью снижения текучести кадров.

По итогам анализа Общество формирует ежегодный план повышения квалификации персонала в собственном центре подготовки персонала и сторонних учебных заведениях в том числе, путем заключения соглашений и непосредственного взаимодействия с ведущими профильными учебными заведениями. С учетом выполняемых мероприятий риск на 2022 год оценен как «низкий».

#### Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Основная цель управления репутационным риском — уменьшение возможных убытков путем сохранения и поддержания деловой репутации Общества перед клиентами и контрагентами, учредителями (акционерами). Репутационный риск тесно связан с другими видами риска, фактически является их следствием и реализуется, когда неблагоприятное событие становится достоянием гласности.

Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения о своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед потребителями, партнерами, акционерами, кредиторами, строгого соблюдения законодательства и норм деловой этики, повышения информационной прозрачности путем раскрытия информации о результатах своей деятельности в средствах массовой информации, в сети «Интернет» на официальной странице АО «ДГК».

#### 1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Электрическая энергия	297 481	тыс. кВтч	1 009 951
Бензин автомобильный	1 069 167,491	литр	42 144
Топливо дизельное	1 945,09700	тонн	97 615,67873

Мазут топочный	34 120,81800	тонн	757 007,24743
Газ естественный (природный)	3 521 721,25882	1000 м3	21 244 237,30
Уголь	8 936 425,96000	тонн	25 993 929,1761478

## 2. Корпоративное управление.

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

### 2.1. 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.

#### 2.1.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

За отчетный период было проведено 2 (Два) Общих собрания акционеров Общества:

- годовое Общее собрание акционеров Общества от 27.05.2021 (протокол от 28.05.2021 № 9);
- внеочередное Общее собрание акционеров Общества от 26.11.2021 (протокол от 26.11.2021 № 10).

#### 2.1.2. Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 (Семи) членов. В 2021 году действовали 2 (Два) состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 25.05.2020 (протокол от 27.05.2020 № 7), и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 27.05.2021 (протокол от 28.05.2021 № 9), в соответствии с которым 6 (Шесть) из 7 (Семи) членов Совета директоров Общества вновь избраны на новый срок.

#### Сведения о членах Совета директоров Общества:<sup>1</sup>

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
<b>Председатель Совета директоров</b>					
1	Линкер Лада Александровна (избрана 27.05.2021)	1971	высшее	Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа	0

<sup>1</sup> Сведения представляются на 31.12.2021.

ПАО «РусГидро»					
<b>Члены Совета директоров</b>					
2	Коптяков Станислав Сергеевич (избран 25.05.2020 и 27.05.2021)	1982	высшее	Директор Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
3	Недотко Вадим Владиславович (избран 25.05.2020 и 27.05.2021)	1975	высшее	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
4	Чурилов Дмитрий Викторович (избран 25.05.2020 и 27.05.2021)	1972	высшее	Директор Департамента топливообеспечения ПАО «РусГидро»	0
5	Шукайлов Михаил Иннокентьевич (избран 25.05.2020 и 27.05.2021)	1958	высшее	Генеральный директор АО «ДГК»	0
6	Кабанова Лариса Владимировна (избран 25.05.2020 и 27.05.2021)	1977	высшее	Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
7	Бобрик Мария Александровна (избран 25.05.2020 и 27.05.2021)	1985	высшее	Начальник Управления единого казначейства и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0

**Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 27.05.2021<sup>2</sup>:**

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
<b>Председатель Совета директоров</b>					
1	Васильев Сергей Вячеславович (избран 25.05.2020)	1975	высшее	информация отсутствует	0

<sup>2</sup> С целью исключения дублирования сведений здесь указывается информация о членах Совета директоров Общества, не избранных на новый срок и не отраженных в сведениях по состоянию на 31.12.2021.

В течение 2021 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями общества не совершались.

### **2.1.3. Единоличный исполнительный орган**

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

Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров Общества (протокол от 24.06.2019 № 27) является:

#### **Шукайлов Михаил Иннокентьевич**

Год рождения: 1958

Образование: высшее.

В течение 2021 года Генеральным директором Общества сделки с акциями Общества не совершались.

### **2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества**

В соответствии с пп. 9.2.6 п. 9.2 ст. 9 Устава Общества принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций расходов, связанных с исполнением ими своих обязанностей, об определении размеров таких вознаграждений и компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции утверждено годовым Общим собранием Общества, состоявшемся 02.06.2017 (протокол от 06.06.2017 № 2). Согласно данному положению, за участие в заседании Совета директоров Общества члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров Общества.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров Общества за период с даты избрания в состав Совета директоров Общества Общим собранием акционеров Общества до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров Общества не должен превышать базовый размер вознаграждения, который составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей.

На внеочередном Общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 04.12.2019 (протокол от 06.12.2019 № 6), утверждены Изменения в Положение о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций. Изменения касаются того, что вознаграждение членам Совета директоров Общества не начисляется и не выплачивается за период полномочий членов Совета директоров Общества, в течение которого они являлись:

- членами Центральной закупочной комиссии Общества;
- лицами, в отношении которых законодательством РФ предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций.

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров Общества в 2021 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2021 года, составил 497 946 (Четыреста девяносто семь тысяч девятьсот сорок шесть) рублей.

Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	497 946,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	497 946,00

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 21.09.2017 (протокол заседания Совета директоров Общества от 22.09.2017 № 5) с изменениями от 24.06.2019 (протокол от 24.06.2019 № 27), от 30.04.2021 (протокол от 30.04.2021 № 23) и от 29.12.2021 (протокол от 29.12.2021 № 11).

#### 2.1.5. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности компании Общим собранием акционеров Общества ежегодно избирается Ревизионная комиссия Общества в составе 5 (Пяти) человек (п.12.3 ст.12 Устава Общества) на срок до следующего годового Общего собрания акционеров Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2020 (протокол от 27.05.2020 № 7).

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров Общества 27.05.2021 (протокол от 28.05.2021 № 9).

#### Члены Ревизионной комиссии:

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
<b>Члены Ревизионной комиссии</b>					
1	Ажимов Олег Евгеньевич	1977	высшее	Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0

2	Кочанов Андрей Александрович	1972	высшее	Начальник Управления Аналитический центр, СВА ПАО «РусГидро»	0
3	Попов Андрей Юрьевич	1987	высшее	Начальник Управления аудита Дальнего Востока, СВА ПАО «РусГидро»	0
4	Шарипова Маргарита Александровна	1991	высшее	Главный специалист Управления аудита Дальнего Востока, СВА ПАО «РусГидро»	0
5	Уланова Евгения Сергеевна	1973	высшее	Главный специалист Управления аудита Дальнего Востока, СВА ПАО «РусГидро»	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2021 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол от 30.04.2009 № 77).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2021 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 339 146 (Триста тридцать девять тысяч сто сорок шесть) рублей 50 копеек.

Общая сумма компенсаций расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период: в связи с невыездным характером ревизионной проверки компенсации не проводились.

## 2.2. Отчет о работе Совета директоров

В 2021 году проведено 21 (Двадцать одно) заседание Совета директоров Общества в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 137 (Сто тридцать семь) вопросов.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2021 году:

№№	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1	Васильев Сергей Вячеславович	10/1	10%
2	Линкер Лада Александровна	11/11	100%
3	Коптяков Станислав Сергеевич	21/21	100%
4	Недотко Вадим Владиславович	21/21	100%
5	Чурилов Дмитрий Викторович	21/21	100%



6	Шукайлов Михаил Иннокентьевич	21/21	100%
7	Кабанова Лариса Владимировна	21/21	100%
8	Бобрик Мария Александровна	21/21	100%

Среди наиболее значимых вопросов, рассмотренных Советом директоров Общества, являлись:

- 1) утверждена организационная структура Общества в новой редакции, принято решение о ликвидации филиала Общества «Нерюнгринская ГРЭС»;
- 2) утверждены скорректированный Бизнес-план Общества на 2021 год, Бизнес-план Общества на 2022-2026 годы;
- 3) утверждены целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) на 2021 год, Методика расчета и оценки выполнения показателей в рамках программы повышения эффективности Общества, перечень и целевые значения показателей программы повышения эффективности Общества, целевые значения ключевых показателей эффективности Программы долгосрочной мотивации Общества третьего цикла на 2021-2023 годы, целевые значения показателей программы повышения эффективности Общества на 2022 год;
- 4) утверждена Годовая комплексная программа закупок Общества на 2022 года;
- 5) утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2021 год;
- 6) утверждена Программа благотворительной и спонсорской деятельности Общества на 2021 год;
- 7) утверждена Центральная закупочная комиссия Общества в новом составе;
- 8) одобрен проект изменений, вносимых в инвестиционную программу Общества на 2020-2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2020 №22@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК» на 2020-2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 12.12.2019 №23@»;
- 9) утвержден перечень инвестиционных проектов, реализуемых и планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы Общества, для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2021-2022 годах;
- 10) принято решение об определении случаев совершения Обществом сделок, цена которых превышает 1 (Один) процент балансовой стоимости активов Общества;
- 11) утверждены Программа страховой защиты Общества на 2022 год, Страховщики Общества на 2022 год;
- 12) предварительно одобрены Дополнительное соглашение № 4 к Коллективному договору АО «ДГК» на 2019-2022 годы и Дополнительное соглашение № 5.

### 2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2021 уставный капитал Общества составляет 40 501 000 000,01 (Сорок миллиардов пятьсот один миллион) рублей 01 копейка.

В 2021 году изменение размера уставного капитала Общества не происходило.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория, тип акции	Обыкновенные
Общее количество размещенных акций, шт.	125 720 737 138 286 400
Номинальная стоимость 1 акции, рублей	0,000000322150513287645
Общая номинальная стоимость, рублей	40 501 000 000,01

## Данные об акциях Общества

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, рублей	0,000000322150513287645
Количество акций, шт.	125 720 737 138 286 400
Общий объем выпуска по номинальной стоимости, рублей	40 501 000 000,01
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-32532-F
Дата государственной регистрации выпуска	31.10.2019
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Банк России
Фактический срок размещения акций	08.11.2019
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	28.11.2019
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Банк России
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	находятся в обращении

## 2.4. Структура уставного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2021	31.12.2021
ПАО «РусГидро»	99,99753	99,99753

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2021 – 3 (Три), номинальных держателей – 1 (Один).

## 2.5. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «ДГК» не торгуются на рынке ценных бумаг.

## 2.6. Участие Общества в иных организациях

1) Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2021 года:

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов
Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	Реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и	Российская Федерация, г. Владивосток	42,35	42,35	0

	розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям				
--	---	--	--	--	--

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2021 года.

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, тыс. рублей
1.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	Представление и защита интересов работодателей электроэнергетики – членов	1 080 тыс. руб.
2.	Некоммерческое партнерство «Совет рынка» (НП «Совет рынка»)	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка; обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков	Регулярный членский взнос в 2021 году составил 1 330,00 тыс. руб. в квартал. За 2021 год - 5 320,00 тыс. руб.
3.	Региональное объединение работодателей «Союз работодателей Хабаровского края» (СРХК)	Представление и защита интересов работодателей Хабаровского края – членов СРХК	120,0 тыс. руб.
4.	Некоммерческое партнерство саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей» (НП СРО ДВОСТ)	Членство в НП СРО ДВОСТ дает право на осуществление работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства на законных основаниях	Ежеквартальный взнос 27,0 *4 квартала =108,0 тыс. руб.
5.	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (СРО Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	Членство в НП СРО Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ» дает право на осуществление подготовки проектной документации объектов капитального строительства	1) Ежеквартальный членский взнос=72 тыс. руб., в т.ч.: - 15,0 * 2 = 30,0 тыс. руб. (за 1 и 2 кварталы)

			- 21,0 * 2 = 42,0 тыс. руб. (за 3 и 4 кварталы), увеличение суммы после первого года членства по Положению о членстве 2) Целевой взнос на нужды НОПРИЗ <sup>3</sup> 1,625 * 4 = 6,5 тыс. руб.
6.	Ассоциация музеев Хабаровского края	Содействие обеспечению социального предназначения музеев как учреждений для осуществления культурных, образовательных и научных функций некоммерческого характера	ежегодный членский взнос в размере 10 тыс. руб.

<sup>3</sup> НОПРИЗ - Национальное объединение изыскателей и проектировщиков

### 3. Производство.

#### 3.1. Основные производственные показатели

Генерирующие мощности АО «ДГК» включают 17 электростанций, 14 котельных, установлено 58 паровых турбин, 3 газотурбинных установки, 4 дизель-генератора, 59 водогрейных и 133 паровых котла.

Все электростанции являются теплоэлектроцентралями, т.е. осуществляют одновременное производство и отпуск электрической и тепловой энергии.

Энергетическое оборудование 3-х электростанций (Хабаровская ТЭЦ-3, Комсомольская ТЭЦ-3, и Нерюнгринская ГРЭС) работает по блочной схеме (всего на упомянутых станциях установлено 9 энергоблоков).

#### Изменение установленной электрической мощности электростанций

№ пп	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2020 год, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2021	Изменение, за 2021 год, МВт
		31.12.2019	31.12.2020			
1.	Артемовская ТЭЦ	400	400	-	400	-
2.	Партизанская ГРЭС	199,744	199,744	-	199,744	-
3.	Владивостокская ТЭЦ-2	497	497	-	-	-497
4.	Приморская ГРЭС	1467	-	-1467	-	-
5.	Хабаровская ТЭЦ-1	435	435	-	435	-
6.	Хабаровская ТЭЦ-3	720	720	-	720	-
7.	Комсомольская ТЭЦ-2	222,5	222,5	-	212,5	-10
8.	Комсомольская ТЭЦ-3	360	360	-	360	-
9.	Амурская ТЭЦ-1	285	285	-	285	-
10.	Майская ГРЭС	78,2	30,2	-48	30,2	-
11.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	-	126	126	126	-
12.	Николаевская ТЭЦ	130,6	130,6	-	130,6	-
13.	Благовещенская ТЭЦ	404	404	-	404	-
14.	Райчихинская ГРЭС	102	83	-19	83	-
15.	Нерюнгринская ГРЭС	570	570	-	570	-
16.	Чульманская ТЭЦ	48	48	-	48	-
	<b>АО «ДГК»</b>	<b>5 919,04</b>	<b>4 511,04</b>	<b>-1 408,00</b>	<b>4004,04</b>	<b>-507,00</b>

В 2021 году установленная мощность АО «ДГК» снизилась на 507 МВт, на 31.12.2021 составила 4004,044 МВт. Изменение установленной мощности в 2021 году: с 01.01.2021 Владивостокская ТЭЦ-2 выведена из состава АО «ДГК» (-497 МВт), с 01.02.2021 на Комсомольской ТЭЦ-1 выведен из эксплуатации ТГ-1 (-10 МВт).

**Выработка электроэнергии станциями**

млн кВт\*ч

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	Изменение 2020/2019	2021 год	Изменение 2021/2020
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>8631,24</b>	<b>8550,9</b>	<b>-80,34</b>	<b>8658,54</b>	<b>107,64</b>
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1659,97	1 658,08	-1,89	1 765,05	106,97
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	3202,14	3 253,83	51,69	3 006,58	-247,25
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	909,43	951,63	42,20	961,54	9,91
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1533,87	1 440,72	-93,15	1 461,09	20,37
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	831,53	792,11	-39,42	752,54	-39,57
1.6.	Майская ГРЭС	210,48	111,81	-98,67	31,70	-80,11
1.7.	Николаевская ТЭЦ	283,82	279,93	-3,89	280,12	0,19
1.8.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	0	62,79	62,79	399,92	337,13
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>5479,3</b>	<b>5110,81</b>	<b>-368,49</b>	<b>3012,01</b>	<b>-2 098,80</b>
2.1.	Артемовская ТЭЦ	2337,03	2157,44	-179,59	2 066,57	-90,87
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	2136,12	2109,06	-27,06	2 172,85	63,79
2.3.	Партизанская ГРЭС	1006,15	844,31	-161,84	945,44	101,13
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>2457,5</b>	<b>2401,83</b>	<b>-55,67</b>	<b>2399,66</b>	<b>-2,17</b>
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	1958,48	1922,14	-36,34	1 971,35	49,21
3.2.	Райчихинская ГРЭС	499,02	479,69	-19,33	428,31	-51,38
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>3058,81</b>	<b>3361,43</b>	<b>302,62</b>	<b>3161,57</b>	<b>-199,86</b>
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	2963,42	3261,38	297,96	3 056,74	-204,64
4.2.	Чульманская ТЭЦ	95,39	100,06	4,67	104,83	4,77
5.	<b>Приморская ГРЭС</b>	<b>5292,79</b>	<b>1473,89</b>	<b>-3 818,90</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>АО «ДГК»</b>	<b>24919,66</b>	<b>20898,86</b>	<b>-4 020,80</b>	<b>17231,78</b>	<b>-3 667,08</b>

Электростанциями АО «ДГК» в 2021 году произведено 17 231,78 млн. кВт\*ч электроэнергии. Против аналогичного периода прошлого года (АППГ) произошло снижение объемов производства электроэнергии на 3 667,08 млн. кВт\*ч или 17,5 %.

Снижение выработки электроэнергии в 2021 году относительно АППГ связано с выводом из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС с 01.04.2020, Владивостокской ТЭЦ-2 с 01.01.2021, ростом выработки ГЭС на 2 373,351 млн. кВт\*ч или 16,9 % относительно АППГ при росте электропотребления зоны ОЭС Востока относительно АППГ на 2 159,713 млн. кВт\*ч или 5,3 % (с учетом присоединенных в 2019 году Западного и Центрального энергорайонов Республики Саха (Якутия)). Снижение доли выработки ТЭС АО «ДГК» по отношению к доле выработки за АППГ по территории ОЭС Востока составило 10,8 % (47,3 % в 2020 году и 36,5 % в 2021 году), по причине значительной приточности рек и увеличения выработки электроэнергии ГЭС и вывода из состава АО «ДГК» выше указанных ТЭС (доля выработки указана с учетом выработки поставщиков Западного и Центрального энергорайонов Республики Саха (Якутия)).

**Хабаровская генерация:** Увеличение выработки э/э на 1,3 % вызвано вводом в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань с 01.10.2021. Снижение выработки произошло по Хабаровской ТЭЦ-3 в период с апреля по сентябрь по причине увеличения выработки ГЭС в связи с высокой приточностью в водохранилища и плановым остановом станции с 11.06.2021 по 07.07.2021 для ремонта оборудования, Амурской ТЭЦ-1 по причине перераспределения выработки на Комсомольской ТЭЦ-3 (работа двумя блоками) и Майской ГРЭС в связи с вводом в эксплуатацию и перераспределением нагрузки на ТЭЦ в г. Советская Гавань.

**Приморская генерация:** Снижение выработки э/э на 41,1 % вызвано выводом из состава АО «ДГК» Владивостокской ТЭЦ-2 с 01.01.2021 и ростом выработки ТЭЦ «Восточная» (АО «РАО ЭС Востока»), введенной в эксплуатацию в 2019 году (прирост выработки в 2021 году относительно 2020 года 100,838 млн. кВт\*ч или 13,3 %). Загрузка ТЭС АО «ДГК» осуществлялась в соответствии с диспетчерским графиком нагрузок.

**Амурская генерация:** Объем выработки в 2021 году на уровне 2020 года.

**Нерюнгринская ГРЭС:** Снижение выработки э/э на 5,9 % вызвано увеличением плановых ремонтов энергетического оборудования и по причине увеличения выработки ГЭС в связи с высокой приточностью в водохранилищах.

### Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

№ п/п	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2020/2019, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч)	Изменение, 2021/2020, Гкал/ч
		31.12.2019	31.12.2020		31.12.2021	
	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>7446,5</b>	<b>7646,5</b>	<b>200,0</b>	<b>7586,99</b>	<b>-59,51</b>
1	Хабаровская ТЭЦ-1	1 200,2	1 200,2	0,0	1 200,2	0
2	Хабаровская ТЭЦ-3	1 640,0	1 640,0	0,0	1 640,0	0
3	Комсомольская ТЭЦ-2	786,0	786,0	0,0	726,5	-59,5
4	Комсомольская ТЭЦ-3	1 240,0	1 240,0	0,0	1 240,0	0
5	Амурская ТЭЦ-1	1 169,0	1 169,0	0,0	1 169,0	0
6	Николаевская ТЭЦ	321,2	321,2	0,0	321,2	0
7	Майская ГРЭС	15,4	15,4	0,0	15,4	0
8	ТЭЦ в г. Советская Гавань	0	200	200,0	200	0
9	Хабаровская ТЭЦ-2	610,0	610,0	0,0	610,0	0
10	Ургальская котельная	70,2	70,2	0,0	70,2	0
11	Волочаевская котельная	26,3	26,3	0,0	26,3	0
12	Некрасовская котельная	30,2	30,2	0,0	30,2	0
13	Биробиджанская ТЭЦ	338	338	0,0	338	0
	<b>Амурская генерация</b>	<b>1243,7</b>	<b>1178,7</b>	<b>-65,0</b>	<b>1178,7</b>	<b>0</b>
14	Благовещенская ТЭЦ	1 005,6	1 005,6	0,0	1 005,6	0
15	Райчихинская ГРЭС	238,1	173,1	-65,0	173,1	0
	<b>Приморская генерация</b>	<b>2416,0</b>	<b>2416,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1365,0</b>	<b>-1051</b>
16	Артемовская ТЭЦ	300	300	0,0	300	0
17	Партизанская ГРЭС	160	160	0,0	160	0
18	Владивостокская ТЭЦ-2	1051	1051	0,0	1051	0
19	Приморские ТС	905	905	0,0	905	0
	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>1385,0</b>	<b>1385,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1185,0</b>	<b>-200</b>
20	Нерюнгринская ГРЭС	1 220,0	1 220,0	0,0	1020,0	-200
21	Чульманская ТЭЦ	165,0	165,0	0,0	165,0	0
22	<b>Приморская ГРЭС</b>	<b>237,0</b>	<b>0</b>	<b>-237,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>ИТОГО:</b>	<b>12 728,2</b>	<b>12626,2</b>	<b>-102,0</b>	<b>11315,69</b>	<b>-1310,51</b>

Дополнительная информация: установленная тепловая мощность котельных в г. Советская Гавань на 31.12.2021 – 141,1 Гкал/ч.

Снижение установленной тепловой мощности на конец 2021 года относительно 2020 года обусловлено выводом Владивостокской ТЭЦ-2 с 01.01.2021 и Приморской ГРЭС с 01.04.2020.

Также снижение установленной тепловой мощности произошло в связи с выводом оборудования на следующих объектах:

- Комсомольская ТЭЦ-1,2 вывод из эксплуатации т/а ст.№1 КТЭЦ-1, уст. тепловая мощность – 59,5 Гкал/ч (01.02.2021);
- Райчихинская ГРЭС – вывод из эксплуатации т/а ст.№5, уст. тепловая мощность – 65 Гкал/ч. (01.08.2020);
- НГВК – вывод из эксплуатации к/а ст №3,4 суммарная уст. тепловая мощность 200 Гкал/ч (сентябрь 2021 года).

Ввод в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань (+200 Гкал/ч) с 01.10.2020 г.

### Отпуск тепла станциями и котельными

тыс. Гкал

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	Изменение 2020/2019	2021 год	Изменение 2021/2020
1.	Хабаровская ТЭЦ-1	3047,518	3092,540	45,022	3210,147	117,607
2.	Хабаровская ТЭЦ-3	2711,690	2660,268	-51,422	2666,146	5,878
3.	Комсомольская ТЭЦ-2	1644,994	1523,954	-121,040	1560,330	36,376
4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1401,078	1269,614	-131,464	1264,621	-4,993
5.	Амурская ТЭЦ-1	639,503	600,961	-38,542	605,046	4,085
6.	Майская ГРЭС	31,619	32,872	1,253	31,160	-1,712
7.	Николаевская ТЭЦ	324,724	325,762	1,038	331,280	5,518
8.	Котельная «Дзёмги»	188,479	199,700	11,221	202,005	2,305
9.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	-	32,990	32,990	140,304	107,314
10.	Котельные г. Советская Гавань	-	33,752	33,752	81,974	48,222
11.	Хабаровская ТЭЦ-2	902,292	953,771	51,479	947,834	-5,937
12.	Ургальская котельная	24,063	22,613	-1,450	22,609	-0,004
13.	Волочаевская котельная	25,347	26,702	1,355	27,584	0,882
14.	Некрасовская котельная	112,746	117,350	4,604	122,467	5,117
15.	Биробиджанская ТЭЦ	655,012	641,960	-13,052	645,974	4,014
16.	Артемовская ТЭЦ	516,719	576,430	59,711	586,363	9,933
17.	Владивостокская ТЭЦ-2	1706,666	1789,945	83,279	-	-1789,945
18.	Партизанская ГРЭС	212,125	217,070	4,945	210,829	-6,241
19.	ПТС	1366,768	1465,271	98,503	1501,437	36,166
20.	Благовещенская ТЭЦ	2212,975	2339,232	126,257	2390,003	50,771
21.	Райчихинская ГРЭС	140,712	134,814	-5,898	140,204	5,390
22.	Нерюнгринская ГРЭС	1649,775	1641,826	-7,949	1769,748	127,922
23.	Чульманская ТЭЦ	262,712	253,174	-9,538	255,733	2,559
24.	Котельная (НГВК)	34,046	11,912	-22,134	44,317	32,405
25.	Приморская ГРЭС	267,898	124,368	-143,530	-	-124,368
	<b>АО «ДГК»</b>	<b>20079,461</b>	<b>20088,851</b>	<b>9,390</b>	<b>18758,115</b>	<b>-1330,736</b>



Снижение отпуска тепла с коллектора относительно 2020 г. обусловлено выводом из состава АО «ДГК» СП «Владивостокская ТЭЦ-2» с 01.01.2021, а также снижение за счет вывода СП «Приморская ГРЭС» с 01.04.2020. Также с 4 квартала 2020 г. введен в эксплуатацию объект СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань» и заключена концессия на котельные в г. Советская Гавань.

### Изменение протяженности теплосетей

Показатель	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	Изменение 2020 г./2019 г.		2021 г.	Отклонение 2021 г./2020 г.	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однотрубном исполнении	км.	1 709,898	1 631,899	-77,999	-5%	1 672,669	40,770	2%
в том числе:								
магистральные	км.	1 209,325	1 190,987	-18,338	-2%	1 222,427	31,440	3%
внутриквартальные	км.	500,573	440,912	-59,661	-12%	450,242	9,330	2%

### Распределение теплоэнергии

Показатель	Ед. изм.	2019 год	2020 год	Отклонение 2020/2019		2021 год	Отклонение 2021/2020	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	20765,19	20867,01	101,82	0,49	21592,07	725,06	3,47
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5652,48	5784,64	132,16	2,34	5955,03	170,39	2,95
то же % к отпуску в сеть	%	27,22	27,72	0,50	1,84	27,58	-0,14	-0,51
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	375,02	366,76	-8,26	-2,20	368,66	1,90	0,52
тепловых источников	тыс. Гкал	206,45	206,09	-0,36	-0,17	206,91	0,82	0,40
тепловых сетей	тыс. Гкал	168,58	160,67	-7,91	-4,69	161,76	1,09	0,68
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	14906,26	14876,27	-29,99	-0,20	15430,14	553,87	3,72

Увеличение отпуска тепла в сеть, потерь тепла, а также полезного отпуска относительно прошлых лет обусловлено снижением температуры наружного воздуха на 0,7 С (факт 2021 – 0,8 С, факт 2020 – 1,5 С), продлением ОЗП в крупных регионах г. Владивосток на 4 дня, г. Хабаровск и г. Комсомольск-на-Амуре на 6 дней, г. Нерюнгри на 8 дней.

## Объемы реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ и РР

			2020 год	2021 год	отклонения от 2020 г.
ОРЭМ	мощность	МВт	4 494,44	3 727,95	-766,49
	электроэнергия по тарифу ФАС	млн кВт*ч	16 913,73	13 527,20	-3 386,53
	электроэнергия на РСВ	млн кВт*ч	209,24	346,756	137,52
	электроэнергия на БР	млн кВт*ч	9,59	8,696	-0,89
	электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	млн кВт*ч	571,16	798,408	227,25
РР	электроэнергия	млн кВт*ч	241,87	242,103	0,23

## Структура выручки от реализации электроэнергии и мощностей

Млн. рублей (без НДС)

		2020 год	2021 год	отклонение от 2020 г.
ОРЭМ	Мощность	17 947, 24	15 205,31	-2 741,93
	Электроэнергия по тарифу ФАС	24 173,58	20 962,33	-3 211,25
	Электроэнергия на РСВ	302,31	534,96	232,65
	Электроэнергия на БР	14,02	13,34	-0,68
	Электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	1 186,61	2 473,34	1 286,73
РР	Электроэнергия	1 078,82	1 483,52	404,70

Уменьшение выручки за поставленную на оптовый рынок мощность обусловлено выводом из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС с 01.04.2020, Владивостокской ТЭЦ-2 с 01.01.2021, а также выводом из эксплуатации части генерирующего оборудования Комсомольской ТЭЦ-1, Майской ГРЭС, Райчихинской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ.

Уменьшение выручки за поставленную на оптовый рынок электрическую энергию обусловлено уменьшением полезного отпуска на 3 386,53 млн кВт\*ч.

Увеличение выручки за поставленную на розничный рынок электрическую энергию обусловлено увеличением объема полезного отпуска на 0,23 млн кВт\*ч и увеличением одноставочного тарифа на электрическую энергию, производимую Николаевской ТЭЦ. I и II полугодия 2020 года – соответственно 3,603,77 и 5 352,69 руб./МВт\*ч, I и II полугодия 2021 года – соответственно 5 352,69 и 6 958,62 руб./МВт\*ч.

#### 4. Управление состоянием основных фондов

Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2020 г.			2021 г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	92	90	98	94	89	95
	МВт	7504,50	7411,50		7783,42	6175,42	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	182	168	92	171	183	107
	т/ч	43890	41370		42565	42665	
Водогрейные котлы	ед.	64	64	100	67	67	100
	Гкал/ч	4081,97	4081,97		4284,68	4284,68	
Генераторы	ед.	79	79	100	82	79	96
	МВт	5783,50	5757,50		6313,42	5843,42	
Трансформаторы	ед.	4	4	100	3	3	100
	МВА	471	471		391	391	
Электрические сети 110кв и выше	км						
Тепловые сети	км	21,59	23,84	110	24,45	24,16	99

В 2021 году план затрат на выполнение ремонтной программы АО «ДГК» (себестоимость + подпрограмма ТПиР) составил 7 597 млн руб., факт – 7 335,5 млн руб., что составляет 97%.

#### Источники финансирования ремонтных программ, млн. рублей

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год
Заявлено в РЭК, без ФОТ и страховых взносов	7 935,726	4 147,174	5 222,317
Утверждено в тарифе без ФОТ и страховых взносов	3 800,724	3 985,032	2 798,246
"Д, неприятые в тариф "	<b>4 135,002</b>	<b>162,141</b>	<b>2 424,071</b>
Бизнес план	5 917,718	6 160,879	6 578,577
<b>Фактические затраты</b>	<b>6 018,007</b>	<b>6 176,496</b>	<b>6 503,947</b>

В 2019 году принятые тарифные решения позволили в полном объеме профинансировать план ремонтов. В 2020, 2021 года – принятые тарифные решения не позволили в полном объеме профинансировать план ремонтов.

#### Затраты на программу ТПиР, млн. рублей

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год
План	3400,8	3112,1	4303,8
Факт	2622,2	2394,3	2680,7

В результате выполнения запланированных мероприятий по программе ТПиР на действующих станциях и теплосетевых объектах филиалов, территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО, объекты были подготовлены к началам осенне-зимнего периода несения максимальных нагрузок.

В рамках реализации долгосрочного плана комплексного социально-экономического развития города, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 18.04.2016 № 704-р, осуществлялась реконструкция тепловых сетей в г. Комсомольск-на-Амуре. Выполнение мероприятий в рамках указанного распоряжения Правительства РФ завершено в 2021 году. Неисполненные по итогам 2021 года обязательства будут завершены в 2022 году.

В 2019-2021 годах продолжалась реализация проектов программы дополнительных мероприятий за счет использования денежных средств, высвободившихся в результате рефинансирования кредитного портфеля с периодом реализации 2017-2023 годы.

В 2021 году началась реализация программы повышения надежности Нерюнгринской ГРЭС в соответствии с протоколом совещания ПАО «РусГидро» от 09.11.2020 №47прс.

## 5. Экономика и финансы

### 5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2019 год Факт	2020 год Факт	2021 год Факт	Темп роста (5/4), %
1.	Выручка	77 286 168	77 406 713	80 174 475	103,6
1.1.	Выручка по электроэнергии	49 394 290	44 702 583	40 672 796	91,0
1.2.	Выручка по теплоэнергии, ГВС	25 285 530	26 120 265	29 119 737	111,5
1.3.	Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности	2 066 694	5 912 879	9 213 484	155,8
1.4.	Государственные субсидии	539 654	670 986	1 168 458	174,1
2.	Себестоимость	-86 466 877	-80 930 518	-87 516 775	108,1
3.	Валовая прибыль	-9 180 709	-3 523 805	-7 342 300	208,4
4.	Управленческие расходы			-1 081 689	-
5.	Прочие доходы	2 436 473	14 132 648	6 328 832	44,8
6.	Прочие расходы	-8 324 618	-23 936 119	-5 257 032	22,0
7.	Прибыль до налогообложения	-15 068 854	-13 327 276	-7 352 189	55,2
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	2 979 133	955 354	1 250 906	130,9
9.	Чистая прибыль	-12 089 721	-12 371 922	-6 101 283	49,3

Фактическая выручка от реализации продукции (услуг) за отчетный период составила 80 174 475 тыс. рублей. Выручка от реализации продукции увеличилась на 2 767 762 тыс. рублей или 3,6 %.

#### Выручка по электроэнергии

Выручка по электроэнергии снизилась за 12 месяцев 2021 года по сравнению аналогичным периодом прошлого года на 4 029 787 тыс. рублей или 9,0 %.

Снижение выручки обусловлено:

- снижение отпуска в сеть – снижение выручки на 4 563 187 тыс. рублей;
- снижение поставки мощности – снижение выручки на 3 060 784 тыс. рублей.

При этом увеличение тарифов на мощность и на энергию привело к росту выручки на 3 594 184 тыс. рублей.

Уменьшение выручки в основном обусловлено снижением отпуска в сеть и поставки мощности на 17,05 % и 17,05 % соответственно за счет вывода генерирующих мощностей СП Владивостокской ТЭЦ-2 из состава АО «ДГК» с 01.01.2021.

#### Выручка по тепловой энергии, ГВС.

Выручка по тепловой энергии увеличилась за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года на 2 999 472 тыс. рублей или 11,5%. Увеличение выручки обусловлено ростом тарифов на тепловую энергию (1 798 548 тыс. рублей). Увеличении полезного отпуска теплоэнергии на 749,38 тыс. Гкал или 5,12 % (1 129 650 тыс. рублей).

Выручка по ГВС выросла за 12 месяцев 2021 года по сравнению с 12 месяцами 2020 года на 71 273 тыс. рублей или 1,8 %. Увеличение выручки по ГВС связано с увеличением тарифа на ГВС на 5,39 рублей/куб. м. привело к увеличению выручки на 196 717 тыс. рублей, а также уменьшение полезного отпуска по ГВС на 2,44 % – снижение выручки на 98 444 тыс. рублей.

*Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности*

Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности увеличилась за 12 месяцев 2021 года по сравнению с 12 месяцами 2020 года на 3 300 605 тыс. рублей или 55,8 %.

Рост по следующим видам деятельности:

- Техническое обслуживание, обеспечение энергетических объектов на 6 025 603 тыс. руб.- в связи с передачей права собственности СП Владивостокская ТЭЦ-2 в 2021 году ПАО «РусГидро».

Снижение произошло по следующим видам деятельности:

- «ТМЦ» на 2 328 389 тыс. руб. - в 2020 году получены доходы от реализации топлива ООО «Приморская ГРЭС»
- Технологическое присоединение к тепловым сетям на 141 730 тыс. руб. - в 2020 году было отражено тех. присоединение по договору с ООО «Газпром трансгаз Томск» на сумму 103 264 тыс. руб.
- По видам деятельности «Подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения» и «Подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения» снижение на 249 689 тыс. руб. По факту 2020 года отражено подключение объектов капитального строительства в г. Нерюнгри к базе магистрального газопровода «Сила Сибири».

Государственные субсидии увеличились за 12 месяцев 2021 года по сравнению с 12 месяцами 2020 года на 497 472 тыс. рублей или на 74,1 %.

Себестоимость реализации продукции (услуг) увеличилась на 6 586 257 тыс. рублей или 8,1 % и составила 87 516 775 тыс. рублей.

В связи с вступлением в силу с 01.01.2021 года ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденный Приказом Минфина России от 15.11.2019 №180н, в Отчете о финансовых результатах выделены управленческие расходы начиная с отчетности за 2021 год. Управленческие расходы за 12 месяцев 2021 года составили 1 081 689 тыс. руб.

Прочие доходы в 2021 году составили 6 328 832 тыс. рублей, что ниже 2020 года на 7 803 816 тыс. рублей. По факту 12 месяцев 2020 года отражена реализация ВлТЭЦ-2 и НЗС в размере 5 819 201 тыс. руб.; отражены доходы от сделки мены (реализация доли в УК ООО «Приморская ГРЭС» на акции ПАО «ДЭК») в размере 3 662 176 тыс. руб. и (реализация акций АО «ЛУР» на акции ПАО «ДЭК») в размере 1 977 600 тыс. руб. По факту 2021 года отражен доход от переоценки акций ПАО «ДЭК» в размере 2 627 693 тыс. руб.; прошла переоценка основных средств в сторону увеличения на сумму 344 182 тыс. руб.; возмещение убытков на 355 007 тыс. руб. (получена субсидия на компенсацию выпадающих доходов в связи со снижением полезного отпуска теплоэнергии в 2020 году; возмещение за недопоставку угля).

Прочие расходы в 2021 году составили 5 257 032 тыс. рублей, что на 18 679 087 тыс. рублей выше 2020 года. По факту 12 месяцев 2020 года отражена реализация ВлТЭЦ-2 и НЗС в размере 5 773 224 тыс. руб.; отражены расходы от сделки мены по переоценки акций ПАО «ДЭК» в размере 12 579 813 тыс. рублей.

За 2021 год Обществом получен убыток в размере 6 101 283 тыс. рублей, по сравнению с 2020 годом результат улучшен на 6 270 639 тыс. рублей.

**5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.**

Годовая финансовая отчетность Общества за 2021 год (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс АО «ДГК» за 2021 год, тыс. рублей				
Показатели	на 31.12.2020	на 31.12.2021	Отклонения	
			тыс. рублей	%
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	177 159	162 436	-14 723	-8,31
Результаты исследований и разработок	98 434	59 242	-39 192	-39,82
Основные средства	40 047 384	47 120 412	7 073 028	17,66
Долгосрочные финансовые вложения	6 047 267	9 027 549	2 980 282	49,28
Отложенные налоговые активы	9 496 957	11 434 520	1 937 563	20,40
Прочие внеоборотные активы	247 265	236 768	-10 497	-4,25
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>56 114 466</b>	<b>68 040 927</b>	<b>11 926 461</b>	<b>21,25</b>
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	8 582 352	9 435 453	853 101	9,94
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	81 092	255 404	174 312	214,96
Долгосрочная дебиторская задолженность	191 557	296 217	104 660	54,64
Краткосрочная дебиторская задолженность	12 964 958	16 206 528	3 241 570	25,00
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	14 787	5 155	-9 632	-65,14
Денежные средства	946 769	1 454 743	507 974	53,65
Прочие оборотные активы	184 708	277 804	93 096	50,40
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>22 966 223</b>	<b>27 931 304</b>	<b>4 965 081</b>	<b>21,62</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>79 080 689</b>	<b>95 972 231</b>	<b>16 891 542</b>	<b>21,36</b>
<i>3. Капитал и резервы:</i>				
Уставный капитал	40 501 000	40 501 000	0	0,00
Добавочный капитал	9 196 641	14 979 148	5 782 507	62,88
Резервный капитал				
Нераспределенная прибыль прошлых лет				
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Непокрытый убыток прошлых лет	-13 928 651	-26 175 971	-12 247 320	87,93
Нераспределенная прибыль отчетного года				
Непокрытый убыток отчётного года	-12 412 959	-6 101 283	6 311 676	-50,85
Уменьшение уставного капитала				
<b>Итого капитал и резервы</b>	<b>23 356 031</b>	<b>23 202 894</b>	<b>-153 137</b>	<b>-0,66</b>
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	22 866 510	40 338 169	17 471 659	76,41
Отложенные налоговые обязательства	3 844 974	6 018 549	2 173 575	56,53
Оценочные обязательства	676 077	885 118	209 041	30,92
Прочие обязательства	48 702	28 170	-20 532	-42,16
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>27 436 263</b>	<b>47 270 006</b>	<b>19 833 743</b>	<b>72,29</b>
<i>5. Краткосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	16 017 123	10 068 939	-5 948 184	-37,14
Кредиторская задолженность	11 567 683	14 637 470	3 069 787	26,54
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	667 458	731 542	64 084	9,60
Прочие краткосрочные обязательства	36 131	61 380	25 249	69,88
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>28 288 395</b>	<b>25 499 331</b>	<b>-2 789 064</b>	<b>-9,86</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>79 080 689</b>	<b>95 972 231</b>	<b>16 891 542</b>	<b>21,36</b>

По состоянию на 31.12.2021 общая балансовая стоимость имущества АО «ДГК» составляет 95 972 231 тыс. рублей. За отчетный период балансовая стоимость компании увеличилась на 16 891 542 тыс. рублей (21,36 %).

Величина внеоборотных активов составила 68 040 927 тыс. рублей. За отчетный период отмечено увеличение на 11 926 461 тыс. рублей (21,25 %), в связи с проведенной переоценкой по группе «Здания», увеличением долгосрочных финансовых вложений на 2 980 282 тыс. рублей (49,28 %), а также отмечен рост отложенных налоговых активов на 1 937 563 тыс. рублей. Удельный вес внеоборотных активов в общей стоимости имущества компании за отчетный период снизился и составляет 70,90 %.

Основными составляющими структуры внеоборотных активов за отчетный период являются:

- основные средства – 69,25 %;
- нематериальные активы – 0,24 %;
- результаты исследований и разработок – 0,09 %;
- долгосрочные финансовые вложения – 13,27 %;
- отложенные налоговые активы – 16,81 %;
- прочие – 0,35 %.

Величина оборотных активов за отчетный период увеличилась на 4 965 081 тыс. рублей (21,62 %) и на 31.12.2021 составила 27 931 304 тыс. рублей.

Основные изменения вызваны увеличением краткосрочной дебиторской задолженности на 3 241 570 тыс. рублей (25 %), запасов на 853 101 тыс. рублей (9,94 %), отмечен рост денежных средств на 507 974 тыс. рублей (53,65 %), а также долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 104 660 тыс. рублей (54,64 %)

Доля оборотных активов в валюте баланса составляет 29,10 %.

В составе оборотных активов компании по состоянию на 31.12.2021 наибольший удельный вес занимает краткосрочная дебиторская задолженность – 58,02 %, доля запасов составляет 33,78 %, доля долгосрочной дебиторской задолженности составляет 1,06 %, краткосрочные финансовые вложения, денежные средства, НДС и прочие оборотные активы – 6,22 %.

Значительных изменений в структуре текущих активов компании за 12 месяцев 2021 года не произошло.

Структура пассивов баланса на 31.12.2021 сложилась следующим образом:

- собственный капитал 24,18 %;
- долгосрочные обязательства – 49,25 %;
- краткосрочные обязательства – 26,57 %.

Величина собственного капитала компании снизилась по сравнению с началом года на 153 137 тыс. рублей (0,66 %), в связи с полученным убытком.

Совокупный кредитный портфель Общества на 31.12.2021 сложился в размере 50 407 108 тыс. рублей, за отчетный период отмечено увеличение на 11 523 475 тыс. рублей (29,64 %).

Величина кредиторской задолженности выросла с начала года на 3 069 787 тыс. рублей (26,54 %) и на 31.12.2021 составила 14 637 470 тыс. рублей.

Величина резервов предстоящих расходов (оценочные обязательства) за отчетный период увеличилась на 273 125 тыс. рублей и на 31.12.2021 составила 1 616 660 тыс. рублей.



Стоимость чистых активов, отражающая реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами, и характеризующая его устойчивость по состоянию на 31.12.2021 составила 23 202 894 тыс. рублей. За отчетный период стоимость чистых активов снизилась на 153 137 тыс. рублей (0,66 %), снижение связано с полученным убытком по итогам года.

Состояние чистых активов Общества:

Показатели, тыс. рублей	2019 год	2020 год	2021 год
Стоимость чистых активов	-4 731 011	23 356 031	23 202 894
Размер уставного капитала	1 000	40 501 000	40 501 000
Разница (ЧА-УК)	-4 732 011	-17 144 969	-17 298 106

По состоянию на 31.12.2021 чистые активы меньше уставного капитала на 17 298 106 тыс. рублей.

Основной причиной недостаточности величины чистых активов являются нарастающие из года в год убытки. Убытки обусловлены тарифным регулированием, неконтролируемым ростом цен на топливо.

Согласно п. 6 ст. 35 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», если стоимость чистых активов общества останется меньше его уставного капитала по окончании отчетного года, следующего за вторым отчетным годом или каждым последующим отчетным годом, по окончании которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, общество обязано принять решение об уменьшении уставного капитала до величины, не превышающей стоимости его чистых активов или о ликвидации.

Пункт 5.2. заполнен с учетом изменений учетной политики Общества в 2021 году (см. пункт 2.16. раздела II пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах) в сравнительные данные, включенные в бухгалтерскую отчетность за 2021 год.

Были внесены следующие корректировки показателей отчетности:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
<b>Начало применения ФСБУ 5/2019 "Запасы" с 01.01.2021 года</b>				
Корректировки показателей 2020 года				
1150	Основные средства	39 855 509	191 875	40 047 384
1152	Незавершенное строительство	2 340 608	153 423	2 494 031
1210	Запасы	8 859 728	(277 376)	8 582 352
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(26 286 073)	(55 537)	(26 341 610)
1371	Нераспределенная прибыль прошлых лет	(13 914 151)	(14 500)	(13 928 651)
1372	Нераспределенная прибыль отчетного года	(12 371 922)	(41 037)	(12 412 959)
1420	Отложенные налоговые обязательства	3 858 713	(13 739)	3 844 974
2120	Себестоимость продаж	(80 930 518)	969 013	(79 961 505)

2100	Валовая прибыль	(3 523 805)	969 013	(2 554 792)
------	-----------------	-------------	---------	-------------

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
<b>Начало применения ФСБУ 5/2019 "Запасы" с 01.01.2021 года</b>				
Корректировки показателей 2020 года				
2220	Управленческие расходы	-	(1 020 201)	(1 020 201)
2200	Прибыль от продаж	(3 523 805)	(51 188)	(3 574 993)
2300	Прибыль до налогообложения	(13 327 276)	(51 188)	(13 378 464)
2410	Налог на прибыль	963 660	10 151	973 811
2412	Отложенный налог на прибыль	963 660	10 151	973 811
2400	Чистая прибыль	(12 371 922)	(41 037)	(12 412 959)
2500	Совокупный финансовый результат периода	(12 371 922)	(41 037)	(12 412 959)
3600	Чистые активы	23 411 568	(55 537)	23 356 031
Корректировки показателей 2019 года				
1150	Основные средства	45 049 188	319 536	45 368 724
1152	Незавершенное строительство	2 580 294	297 606	2 877 900
1210	Запасы	9 606 057	(355 852)	9 250 205
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(15 007 215)	(14 500)	(15 021 715)
1371	Нераспределенная прибыль прошлых лет	(34 056 462)	0	(34 056 462)
1372	Нераспределенная прибыль отчетного года	(11 991 144)	(14 500)	(12 005 644)
1420	Отложенные налоговые обязательства	4 191 122	(3 588)	4 187 534
3600	Чистые активы	(4 716 511)	(14 500)	(4 731 011)

### 5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

#### Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

тыс. рублей

Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	Темп роста, 2021/2020 %
Чистая прибыль (убыток)	-12 089 721	-12 371 922	-6 101 283	50,7

ЕБИТ	-9 180 709	-3 523 805	-8 423 989	139,1
ЕБИТДА	-5 560 690,5	-101 013	-4 992 259	4842,2

По результатам финансово-хозяйственной деятельности по итогам 2021 года Обществом получен убыток в размере 6 101 283 тыс. рублей. Относительно аналогичного периода прошлого года результат улучшился на 49,3 % (6 270 639 тыс. рублей).

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение показателей ЕБИТ и ЕБИТДА на 4 900 184 тыс. рублей и 4 891 246 тыс. рублей соответственно. Увеличение себестоимости, привело к снижению прибыли от продаж относительно показателей прошлых лет. Однако отмечен рост чистой прибыли, в связи со значительным снижением прочих расходов.

### Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы ЕБИТДА, ЕБИТ и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	Темп роста, 2021/2020, в %
Норма чистой прибыли, %	-15,6	-16,0	-7,6	47,5
Норма ЕБИТ, %	-11,9	-4,6	-10,5	228,3
Норма ЕБИТДА, %	-7,2	-0,1	-6,2	6200

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

По итогам 2021 года наблюдается ухудшение данного показателя.

Норма ЕБИТДА или ЕБИТДА margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Относительно 2020 года показатель ухудшился.

Норма ЕБИТ (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений. И также отмечено ухудшение показателя относительно 2020 года.

Отрицательная динамика данных показателей Общества относительно аналогичного периода прошлого года связана со снижением прибыли от продаж.

### Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	Темп роста, 2021/2020, %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	7,0	6,8	6,5	95,6
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	52	54	56	103,7
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	9,8	8,9	8,0	89,9
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	37	41	46	112,2

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. На конец 2021 года отмечено снижение данного коэффициента, что сигнализирует об отрицательной динамике в отношении расчетов с покупателями и заказчиками.

Оборачиваемость дебиторской задолженности, отражающая средний срок оплаты покупателями выставленных счетов, определена на основании выручки от реализации. Период оборота дебиторской задолженности в днях за 12 месяцев 2021 года составил 56 дней (6,52 раз), что меньше аналогичного периода прошлого года на 2 дня или 4,8% и является негативным фактором. При снижении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно увеличивается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

На 31.12.2021 период оборота кредиторской задолженности в днях составил 46 день (7,9 раз), что больше аналогичного периода прошлого года на 5 дней и характеризует снижение уровня оборачиваемости.

### Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	Темп роста, 2021/2020, %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,88	0,51	0,72	141,8
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,04	0,03	0,06	200
Коэффициент Бивера	-0,89	0,07	-0,34	-485,7

По итогам работы за 2021 год отмечено увеличение показателя быстрой ликвидности в результате увеличения краткосрочной дебиторской задолженности на фоне снижения краткосрочных кредитов.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. На начало отчетного периода составлял 0,51, к концу отчетного периода увеличился и составил 0,72.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. За отчетный период данный показатель увеличился с 0,03 до 0,06.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. Значение данного показателя составило на конец 2021 года -0,34, что существенно ниже норматива (0,4-0,45).

#### Показатели структуры капитала

Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	Темп роста, 2021/2020, %
Коэффициент автономии	-0,03	0,3	0,24	80,0
Соотношение собственного и заёмного капитала	-30,69	2,38	3,14	131,9

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. По итогам работы за 2021 год составляет 0,24, что ниже аналогичного периода прошлого года на 20 %. Таким образом, по состоянию на 31.12.2021 активы Общества на 24 % сформированы за счет собственного капитала и 76% из заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. На 31.12.2021 данный показатель составил 3,14.

#### Показатели доходности капитала

Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	Темп роста, 2021/2020, %
Рентабельность активов (ROA), %	-7,73	-11,08	-3,8	34,3
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	-403,32	-121,51	-26,2	21,6

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования. ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль. По состоянию на 31.12.2021 данный показатель составляет - 3,8 %.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества. По состоянию на 31.12.2021 показатель составляет -26,2%.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года наблюдается увеличение данных показателей в связи с улучшением финансового результата относительно показателя прошлого года.

## Показатели долговой нагрузки

тыс. рублей

Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	Динамика 2021/2020
Долг	79 560 523	38 883 633	50 407 108	29,6%
Процентные расходы	5 295 323	2 994 556	2 804 892	-43%
Коэффициент долговой нагрузки	-14,3	-255,5	-10,1	-*
Коэффициент покрытия процентных расходов	-1,0	-0,1	-1,8	-*

\* Динамика показателя не репрезентативна и не приводится, так как показатель EBITDA имеет отрицательное значение.

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества. На горизонте анализируемого периода у Общества отмечается высокая долговая нагрузка, при этом в отчетном периоде наблюдается увеличение объема долга. Отрицательные значения коэффициента объясняются отрицательным значением EBITDA.

Отрицательные значения коэффициента объясняются отрицательным значением EBITDA, в основном, ввиду недостаточных тарифных решений и, как следствие, превышения затрат на себестоимость над выручкой. При этом в отчетном периоде отмечается ухудшение динамики показателя EBITDA в связи с увеличением затрат на себестоимость при увеличении объема выручки (+3,6%). Общество проводит мероприятия по утверждению экономически обоснованных тарифных решений и повышению производственной эффективности.

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества. На горизонте анализируемого периода коэффициент покрытия процентных расходов имеет отрицательное значение в связи с отрицательным значением EBITDA.

## 5.4. Анализ дебиторской задолженности.

Анализ структуры и изменения дебиторской задолженности АО «ДГК»:

тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2019 год Факт	2020 год Факт	2021 год Факт	Темп роста, 2021/2020, %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	292 383	191 557	296 217	154,6
1.1.	Покупатели и заказчики	181 027	159 095	275 293	173,0
1.2.	Авансы выданные	68 966	7 820	0	-
1.3.	Прочие дебиторы	42 390	24 642	20 924	84,9

№ п/п	Наименование показателя	2019 год Факт	2020 год Факт	2021 год Факт	Темп роста, 2021/2020, %
-------	-------------------------	---------------	---------------	---------------	--------------------------

2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	13 885 704	12 964 958	16 206 528	125,0
2.1.	Покупатели и заказчики	10 004 056	9 798 620	11 880 036	121,2
2.2.	Авансы выданные	2 531 447	2 142 098	2 918 464	136,2
2.3.	Прочие дебиторы	1 350 201	1 024 240	1 408 028	137,5

Общая величина дебиторской задолженности (без учета резерва по сомнительным долгам в размере 4 603 997 тыс. рублей) по состоянию на 31.12.2021 составила 16 502 745 тыс. рублей, в т. ч. 6 471 078 тыс. рублей (39,2 %) является просроченной. За отчетный период произошло увеличение дебиторской задолженности на 25,4 % (3 346 230 тыс. рублей).

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2021 выглядит следующим образом:

- покупатели и заказчики – 12 155 329 тыс. рублей;
- авансы выданные – 2 918 464 тыс. рублей;
- прочие дебиторы – 1 428 952 тыс. рублей.

Долгосрочная дебиторская задолженность за 12 месяцев 2021 года увеличилась на 104 660 тыс. рублей (54,6 %) и составила 296 217 тыс. рублей, в том числе 2 880 тыс. рублей - реструктуризированная задолженность за электроэнергию.

Краткосрочная дебиторская задолженность за отчетный период также увеличилась на 3 241 570 тыс. рублей (25,0 %) и составила 16 206 528 тыс. рублей. Увеличение задолженности, прежде всего, связано с ростом дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 2 081 416 тыс. рублей (21,2%), а также авансов, выданных строительным организациям на 899 759 тыс. рублей (317,5 %), в то время как снизились авансы, выданные поставщикам топлива на 131 048 тыс. рублей (7,3 %).

## 5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2019 год Факт	2020 год Факт	2021 год Факт	Темп роста, 2021/2020, %
1.	Займы и кредиты	79 560 523	38 883 633	50 407 108	129,6
2.	Кредиторская задолженность	10 156 495	11 616 385	14 665 640	126,2
2.1.	поставщики и подрядчики	6 151 625	7 335 781	8 996 713	122,6
2.2.	задолженность по оплате труда перед персоналом	510 931	430 004	441 617	102,7
2.3.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	235 026	206 180	289 229	140,3
2.4.	по налогам и сборам	1 160 543	1 087 438	1 074 044	98,8
2.5.	авансы полученные	1 185 199	1 033 530	1 442 707	139,6
2.6.	прочие кредиторы	913 171	1 523 452	2 421 330	158,9
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов	685 610	667 458	731 542	109,6
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2021 составляет 14 665 640 тыс. рублей, в том числе долгосрочная кредиторская задолженность составляет 28 170 тыс. рублей. За отчетный период отмечено увеличение кредиторской задолженности на 3 049 255 тыс. рублей (26,2 %), в том числе в т.ч. рост задолженности ремонтным организациям на 109 033 тыс. рублей (39,4 %), строительным организациям на 103 959 тыс. рублей (52,7 %), другим поставщикам и подрядчикам на 2 482 514 тыс. рублей (144,0 %), в то же время наблюдается снижение задолженности поставщикам топлива на 1 034 574 тыс. рублей (20,1 %)

Доля кредиторской задолженности в валюте баланса составляет 15,28 %.

Просроченная кредиторская задолженность сложилась в размере 2 438 029 тыс. рублей (16,6 %).

Краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2021 составляет 14 637 470 тыс. рублей и в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 8 996 713 тыс. рублей;
- расчёты с покупателями и заказчиками – 1 442 707 тыс. рублей;
- задолженность по оплате труда – 441 617 тыс. рублей;
- налоги в бюджет – 1 074 044 тыс. рублей;
- платежи во внебюджетные фонды – 289 229 тыс. рублей;
- прочая задолженность – 2 393 160 тыс. рублей.



## 6. Инвестиции

### 6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

#### Динамика капитальных вложений:

Динамика фактических затрат капитальных вложений за период 2019-2021 годы приведена в таблице и отражает, что вложение в программу технического перевооружения и реконструкции является наиболее приоритетным направлением, позволяющим обеспечить надежное энергоснабжение потребителей тепловой и электрической энергии.

№	Показатель	2019 г.		2020 г.		2021 г.	
		млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	% *
<b>Всего вложений по АО «ДГК» (без НДС):</b>		<b>10 512,34</b>	<b>-</b>	<b>10 378,63</b>	<b>-</b>	<b>3 590,34</b>	<b>-</b>
Капитальные вложения всего (без НДС)		3 634,5	100	4 090,85	100	3 590,34	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	2 304,45	63	2 019,23	49	2 352,90	65
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	439,06	12	828,62	20	461,29	13
3	Технологическое присоединение	420,06	12	680,49	17	207,79	5
4	Прочие инвестиции	470,93	13	562,51	14	568,36	16
Финансовые вложения (без НДС)		6 877,84	-	6 287,78	-	0	-

\* - процент определен исходя из соотношения воспроизводственной структуры капитальных вложений по фактическим затратам к общему освоению капитальных вложений за год.

В 2021 году ввод мощностей не планировался, и по факту вводов мощностей не было.

Ввод основных фондов состоялся в размере 3 677,4 млн рублей.

Плановые показатели по финансированию соответствуют параметрам утвержденной 20.08.2021 Советом директоров АО «ДГК» скорректированной инвестиционной программы на 2021 год в составе Бизнес-плана (протокол от 20.08.2021 № 15).

#### Источники финансирования инвестиционной программы:

№ п/п	Источники финансирования	Ед. изм.	План 2021 г.	Факт 2021 г.	Отклонение, %
<b>Всего по АО «ДГК», в т.ч.:</b>		<b>млн рублей</b>	<b>7 541,80</b>	<b>5 026,14</b>	<b>-33</b>
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	5 813,15	4 066,34	-30
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	256,28	137,40	-46
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	256,28	137,40	-46
1.1.1.1	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн рублей	0	2,85	-
1.1.1.2	от технологического присоединения, в том числе	млн рублей	143,84	134,10	-7
1.1.1.3	реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей	112,44	0,45	-100
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	4 561,32	3 206,48	-30

№ п/п	Источники финансирования	Ед. изм.	План 2021 г.	Факт 2021 г.	Отклонение, %
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	2 822,29	2 465,33	-12
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн рублей	22,64	22,64	0
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей	1 716,39	718,51	-58
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	млн рублей	946,04	652,32	-31
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	49,51	70,14	41
1.4.1	остаток собственных средств на начало года	млн рублей	37,99	35,49	-7
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	1 728,65	959,80	-44
2.1	Кредиты	млн рублей	208,60	34,86	-83
2.2	Займы организаций	млн рублей	1 520,05	924,94	-39

#### Структура инвестиций по направлениям:

Наименование мероприятий инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2021 году, млн руб. с НДС		
	план	факт	отклонение
<b>Всего финансирование инвестиций по АО «ДГК», в том числе:</b>	<b>7 258,24</b>	<b>5 026,14</b>	<b>-2 232,10</b>
Инвестиции в основной капитал и нематериальные активы	7 258,24	5 026,14	-2 232,10
1. Техническое перевооружение и реконструкция	4 822,21	3 230,83	-1 591,38
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	1 012,71	952,09	-60,62
3. Технологическое присоединение	437,82	238,12	-200,70
4. Прочие инвестиции	985,50	605,10	-380,4

Финансирование инвестиционной программы отчетного года осуществлялось за счет собственных и привлеченных источников.

В составе инвестиций в основной капитал и нематериальные активы (5 026,14 млн рублей) доля собственных источников финансирования составила 81 % или 4 066,34 млн рублей.

За счет привлеченных средств финансировались проекты: «Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП для передачи тепловой мощности от магистральной тепловой сети ТЭЦ в г. Советская Гавань», разработка проектной документации по крупным инвестиционным проектам, учтенным в программе замещения выбывающих мощностей (новое строительство Хабаровской ТЭЦ-4 и Артемовской ТЭЦ-2, реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2); строительство жилого дома для работников ТЭЦ в г. Советская Гавань. мероприятия «Программы надежности СП Нерюнгринская ГРЭС», техническое перевооружение тепловых сетей по концессионному соглашению в г. Советская Гавань.

В разрезе направлений фактическое финансирование инвестиционных расходов распределилось следующим образом: программа технического перевооружения – 3 230,83 млн рублей или 64% от общей суммы финансирования, объекты нового строительства 952,09 млн рублей или 19 %, технологическое присоединение и прочие расходы – 843,22 млн рублей или 17 %.

Фактическое отклонение от плана финансирования 2021 года в целом по Обществу составило 2 232,1 млн рублей или 31 % от запланированного. Основными причинами недофинансирования являются:

- влияние закупочной деятельности (в т. ч. эффект от проведения закупочных процедур составил в размере 545,42 млн рублей с НДС; длительность закупок с неоднократным проведения процедур по выбору контрагентов);

- сдвиг сроков выполнения работ по проектированию Реконструкции Владивостокской ТЭЦ-2 в рамках Программы модернизации и нового строительства объектов тепловой генерации на Дальнем Востоке (ДПМ-2) по причине изменения требований законодательства РФ;

- срыв сроков поставки оборудования и ТМЦ, завершения работ подрядными организациями в 2021 году с переносом сроков на 2022 год, в том числе по причине выявленной необходимости в выполнении дополнительных работ, не учтенных разработанной в установленном порядке ПСД, по погодным условиям, повлиявшим на невозможность проведения работ, по причине несвоевременной поставки оборудования и материалов, в т.ч. импортного производства;

- отказ от строительства Ремонтной базы, реализуемой в составе проекта «Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП для передачи тепловой мощности от магистральной теплосети ТЭЦ в г. Советская Гавань, 6 шт.».

### ***Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2022-2027 гг.***

Целью реализации инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2022-2027 гг. является расширение теплосетевого бизнеса, замещение выбывающих мощностей, обновление основных фондов, повышение надежности работы энергообъектов, в том числе с применением инновационных технологий.

Согласно проекту инвестиционной программы на 2022-2027 гг. освоение капитальных вложений запланировано в объеме 35 420,3 млн руб., финансирование – 39 565,52 млн руб. с НДС. Источником финансирования являются собственные и привлеченные средства.

Запланированный ввод мощности на период 2022-2027 годов составляет 19,35 Гкал/час, в том числе по проектам:

- Расширение автоматической котельной в п. Некрасовка с приростом мощности на 5,59 Гкал/ч;
- Строительство котельной для отопления поселения «Рабочий поселок Майский» СП Майской ГРЭС, 13,76 Гкал/ч (16 МВт).

В настоящее время сформирован проект инвестиционной программы на 2023-2027 годы и проект изменений, вносимых в инвестиционную программу Общества на 2020-2024 гг. для направления на утверждение в Министерство энергетики РФ.

Основными задачами инвестиционной программы на период 2022-2027 гг. являются:

- развитие источников тепловой энергии для покрытия растущего спроса путем строительства новых и расширения действующих источников тепловой энергии и объектов теплосетевого хозяйства, в том числе: «Расширение котельной в пгт. Некрасовка Хабаровского района» 5,59 Гкал/ч (ввод в 2022 году); «Строительство котельной для отопления поселения «Рабочий поселок Майский» – 13,76 Гкал/ч (ввод в 2022 году); разработка проектной документации строительства водогрейной котельной мощностью 110 Гкал/ч в п. Чутьман.

- завершение разработки проектной документации по проекту, учтенному в программе замещения выбывающих мощностей (реконструкция энергетического производственно-технологического комплекса Владивостокской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегатов ст. №№ 1, 2, 3 и установкой 3-х котлоагрегатов),
- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей путем реконструкции и модернизации энергетического оборудования с обеспечением повышения энергоэффективности его работы и продления паркового ресурса, реконструкции действующих тепловых сетей с целью снижения износа и тепловых потерь, а также обеспечения условий для подключения новых потребителей;
- реализация программы повышения надежности Нерюнгринской ГРЭС и программы дополнительных мероприятий в ценовой зоне на территории Амурской области;
- реализация проектов по повышению экологической безопасности объектов генерации, в том числе: перевод котлоагрегатов действующих станций на сжигание природного газа; строительство очистных сооружений; строительство новых емкостей золоотвалов для Партизанской ГРЭС и Биробиджанской ТЭЦ;
- повышение энергетической эффективности на базе разработки и внедрения современных технологий;
- выполнение требований федерального законодательства.

#### ***Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов.***

За период 2019-2021 гг. объем инвестиций по финансированию составил 27 734,1 млн руб. с НДС, из них освоено капитальных вложений – 24 481,3 млн руб. без НДС.

В результате реализации инвестиционной программы в период 2019-2021 гг. были достигнуты следующие наиболее значимые результаты:

1. Мероприятия программы технического перевооружения и реконструкции на действующих объектах генерации и теплосетевых объектах в городах, территориальной принадлежности филиалов АО «ДГК», позволили обеспечить надежное энергоснабжение потребителей в период отопительного сезона.

2. Мероприятия по созданию условий для подключения новых потребителей к действующим тепломагистралям осуществлялись в строящихся микрорайонах г. Хабаровска, г. Владивостока.

3. Строительство и ввод в эксплуатацию ЦТП в г. Советская Гавань обеспечили условия для переключения потребителей тепловой энергии от котельных муниципального образования к новой ТЭЦ в г. Советская Гавань.

4. Завершена реализация проектов с вводом в эксплуатацию следующих объектов: золоотвал Амурской ТЭЦ; понизительная насосная станция на тепломагистрали №3 Северного района (ул. Студенческая - ул. Промышленная), производительностью 4900т/час; котельная в Волочаевском городке г. Хабаровска, 2 очередь (16,77 Гкал/ч); тепловая сеть от котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска до «ФГБОУ ВО ДГАФК», г. Хабаровск. Дальневосточный учебно-спортивный центр подготовки», 872,4 п.м. (СП ХТС); сети теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения на подключение объекта ЛПУ №3 в г. Нерюнгри магистрального газопровода «Сила Сибири» (теплоснабжение 4,47 км, водоснабжение 1,5 км, водоотведение 1,5 км), жилой дом для работников ТЭЦ в г. Советская Гавань, понизительная насосная станция на тепломагистрали №3 Благовещенской ТЭЦ, производительностью – 5100 т/час.

## **7. Распределение прибыли и дивидендная политика**

В 2006 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.

За период 2019-2021 годы дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались

## 8. Инновации

Общий объем финансирования инновационных мероприятий в 2021 году составил 138,4 млн руб. (с НДС).

Проведение исследований и разработок по созданию нового оборудования, технологий и материалов (НИР и НИОКР)

№	Наименование работы	Планируемый конечный результат и получаемый эффект от его внедрения	Объем финансирования/ источник финансирования	Организация исполнитель
1.	Разработка и внедрение технологии по повышению охлаждающего эффекта башенных градирен Комсомольской ТЭЦ-3 с проведением исследований по формированию полимерных материалов для оросителей и каплеуловителей	Разработка и внедрение технологии по повышению охлаждающего эффекта башенных градирен Комсомольской ТЭЦ-3 с проведением исследований по формированию полимерных материалов для оросителей и каплеуловителей	20,9 млн руб./ИПР	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»
2.	Разработка и внедрение технологии защиты и восстановления поверхностей теплообмена конденсационной установки турбоагрегата Т-100 с предварительной очисткой от биологических загрязнений при работе на морской воде.	Повышение надёжности работы оборудования, повышение эффективности работы системы водяного охлаждения, снижение удельных расходов топлива. Эффект 1500 тут в год	27,8 млн руб./ИПР	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»
3.	Разработка и внедрение технических решений интенсификации теплообмена в подогревателе верхнего теплофикационного отбора типа ПСГ 5000-3,5-8 турбоагрегата Т-180/210-130 ст. №2 Комсомольской ТЭЦ-3	Повышение надёжности работы оборудования, повышение эффективности работы системы выдачи тепловой мощности т/а, снижение удельных расходов топлива.	0,0 млн руб.	В 2021 году определена необходимость реализации НИОКР.

№	Наименование работы	Планируемый конечный результат и получаемый эффект от его внедрения	Объем финансирования/ источник финансирования	Организация исполнитель
4.	Разработка и внедрение технических решений по созданию высокоэффективной установки очистки воды для нужд подпитки барабанных котлов давлением 100 кгс/см <sup>2</sup> СП Партизанская ГРЭС (производительность установки - 60 т/ч)	Повышение надёжности работы котельного оборудования, повышение эффективности работы к/а	0,0 млн руб.	Разработка ТЗ на проектирование ВПУ В 2021 году определена необходимость реализации НИОКР.
5.	Разработка и внедрение технологии и оборудования для повышения эффективности энергетического производства турбоустановок на основе интенсификации теплообменных процессов в конденсаторе СП Комсомольская ТЭЦ-3	Повышение надёжности работы турбинного оборудования, повышение эффективности работы вакуумной системы т/а, снижение удельных расходов топлива.	11,8 млн руб.	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»

Выполнение работ по внедрению нового оборудования, технологий и материалов (модернизация)

№	Наименование оборудования, технологии, материалов и объектов, для/на которых они внедрялись	Основные технические характеристик и оборудования, технологий, материалов	Экономическая эффективность от внедрения	Организация изготовитель/ разработчик/и сполнитель	Соответствие работы Технической политике ПАО «РусГидро»
1.	Строительство станции очистки сточных вод СП Хабаровская ТЭЦ-2 с внедрением инновационных технологий химико-биологической очистки и обеззараживания, производительностью 216 т/час	Проведение проектно-изыскательских работ, 3,8 млн руб.	Выполнение требований природоохранного законодательства	АО «ХРМК»	Соответствует
2.	Строительство береговой насосной Хабаровской ТЭЦ-3 с внедрением инновационных конструкций водозаборных оголовков, 0,5 км.	Проведение проектно-изыскательских работ, 0,1 млн руб.	Повышение надежности	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Соответствует

3.	Техпереворужение Николаевской ТЭЦ с переводом котлоагрегата ст. № 1, ст. № 4 на сжигание природного газа с применением передовых технологических решений	Выполнение СМР (в объеме работ 2021 года), 43,7 млн руб.	Повышение КПД котлоагрегатов в среднем на 2 %	АО «ХЭТК»	Соответствует
4.	Установка автоматизированной системы учета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на дымовой трубе СП Хабаровская ТЭЦ-3	Проведение проектно-изыскательских работ, 0,5 млн руб.	Выполнение требований природоохранного законодательства	ООО «Энрима Системс»	Соответствует
5.	Техпереворужение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа пиковой котельной (ПВК) с применением передовых технологических решений	ПТВ-180 ст. КВ-№1, 0 млн руб.	Повышение надежности	АО «ХРМК»	Соответствует
6.	Восстановление тепловой изоляции на тепло- и паротрассах г. Владивостока с применением инновационных технологий и материалов. (СП ПТС)	Тепловые сети г. Владивосток, 10,1 млн руб.	Комплекс СМР по восстановлению тепловой изоляции с применением инновационных технологий (ППУ) в объеме работ 2021 года	АО «ХРМК»	Соответствует

Созданные в процессе выполнения работ изобретения, полезные модели и промышленные образцы (объекты промышленной собственности), номера патентов, свидетельств, заявок на дату составления отчета с указанием при необходимости патентообладателя (сопатентообладателя).

№	Номер патента	Название	Обладатель	Тема
1.	2021660718	SNMP Monitor	АО «ДГК»	Программа для ЭВМ
2.	2021660932	Elektronic report	АО «ДГК»	Программа для ЭВМ
3.	2021660719	Перебор параметров расчетного макета	АО «ДГК»	Программа для ЭВМ



## 9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

### 9.1. Основные цели и принципы кадровой политики Общества

Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Главная цель кадровой политики – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

#### 9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

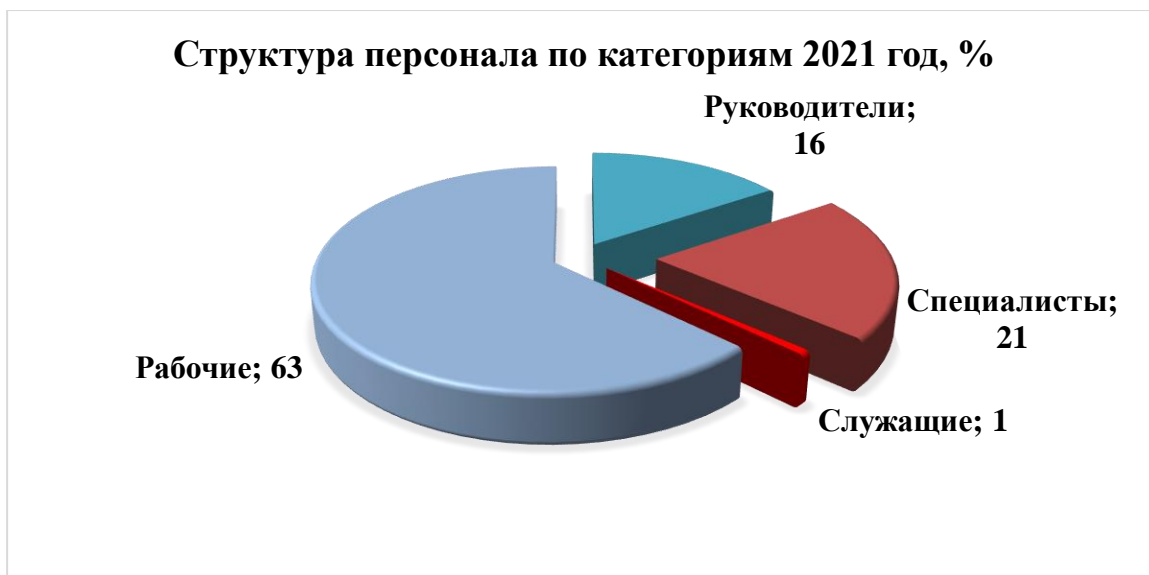
Списочная численность персонала АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2021 г. составила 9 779 человек и по сравнению с началом года снизилась на 222 человека. Из списочной численности персонала 70,34 % мужчин и 29,66 % женщин.

Снижение списочной численности Общества обусловлено:

- Передача функции бухгалтерского и налогового учета Общества на аутсорсинг в АО «РусГидро ОЦО»;
- Передача функций сбыта тепловой энергии в ПАО «ДЭК»;
- Расторжение договора аренды насосной станции (ТНС).

#### Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2019		31.12.2020		31.12.2021	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	1815	15,46	1548	15,48	1524	15,58
Специалисты	2367	20,18	2122	21,22	2045	20,91
Служащие	64	0,55	62	0,62	67	0,69
Рабочие	7486	63,81	6269	62,68	6143	62,82
<b>Всего</b>	<b>11732</b>	<b>100</b>	<b>10001</b>	<b>100</b>	<b>9779</b>	<b>100</b>



Изменение штатного расписания Общества привело к изменениям в структуре персонала за отчетный год по всем категориям.

### 9.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2019 года по 2021 год произошло снижение числа работников АО «ДГК» в каждой возрастной категории: до 30 лет, от 30 до 50 лет, старше 50 лет, а также по категории пенсионеры по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2021 года составляет 43 года.

Возраст	31.12.2019		31.12.2020		31.12.2021	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	1111	9,47	892	8,92	804	8,22
От 30 до 50 лет	6392	54,48	5323	53,22	5286	54,06
Старше 50 лет	4229	36,05	3786	37,86	3689	37,72
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	1713	14,6	1408	14,08	1238	12,66
<b>Всего</b>	<b>11732</b>	<b>100</b>	<b>10001</b>	<b>100</b>	<b>9779</b>	<b>100</b>
Средний возраст	45		46		43	

В Обществе работает 1238 пенсионеров по возрасту, что составляет 12,66% от общей численности. По сравнению с 2020 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 12%.

### 9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

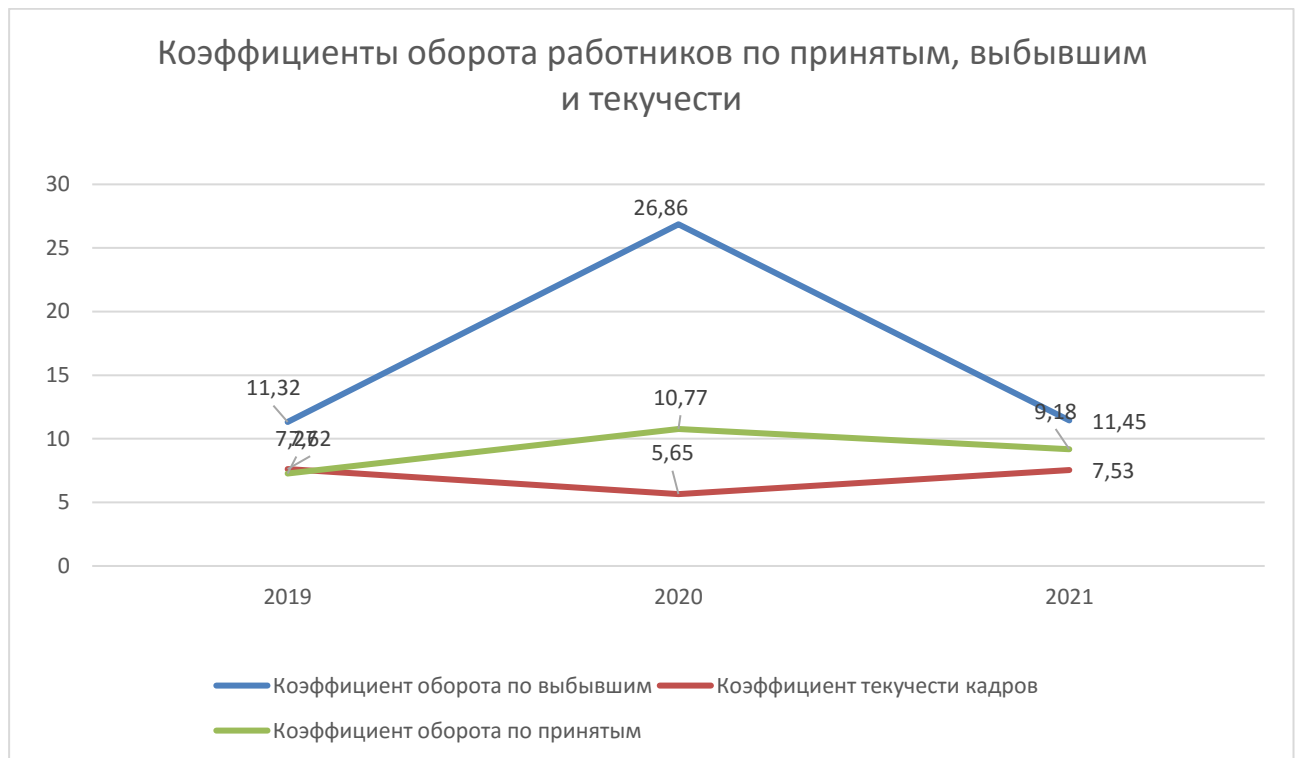
Доля работников Общества, имеющих профессиональное образование составляет 85%.

	31.12.2019		31.12.2020		31.12.2021	
	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
Высшее образование	5112	43,57	4587	45,86	4426	45,26
Среднее профессиональное	4805	40,96	3850	38,50	3846	39,33

Среднее общее	1643	14,00	1361	13,61	1312	13,42
Начальное и основное общее	172	1,47	203	2,03	195	1,99
<b>Всего</b>	<b>11732</b>	<b>100</b>	<b>10001</b>	<b>100</b>	<b>9779</b>	<b>100</b>

#### 9.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 9,18%, по выбывшим 11,45%, коэффициент текучести персонала за период 2021 года повысился в сравнении с аналогичным периодом 2020 года на 1,88% и составляет 7,53%



#### 9.2. Расходы на оплату труда работников

Показатель	2019 год	2020 год	2021 год
Фонд заработной платы, тыс. руб.	10 416 805,9	9 917 178,9	9 872 636,4
Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	72 804	76 737	84 014

Снижение фонда заработной платы за 3 года составило -5,2%, в том числе:

- 2020 год к 2019 году -4,8%;
- 2021 год к 2020 году -0,4%.

Это связано со снижением среднесписочной численности персонала в связи с оптимизацией деятельности Общества и вывода ремонтной деятельности, бухгалтерского и налогового учета, сбыта тепловой энергии в специализированные предприятия, а также в связи с продажей активов филиала «ЛуТЭК». При этом индексация заработной платы за 2019 - 2021 годы составила 11,1%

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2021 году по сравнению с 2020 годом на 9,5 % и в 2,6-4,1 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

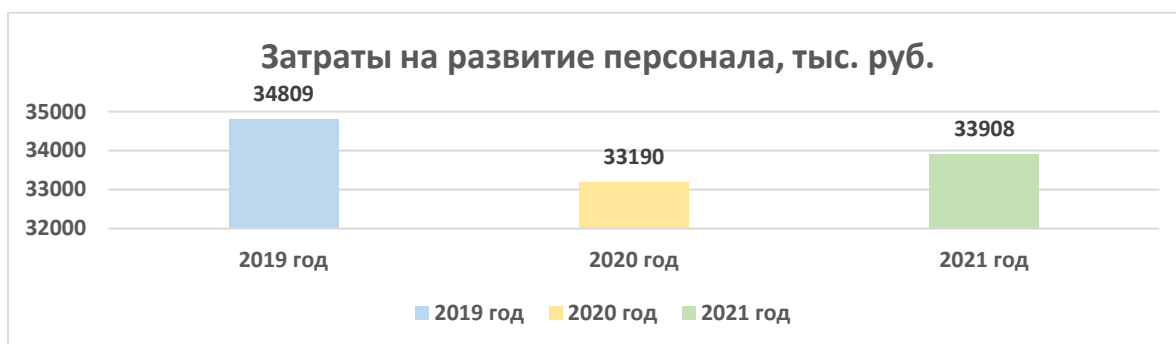
### 9.3. Развитие персонала

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций.

#### 9.3.1. Реализация программ обучения работников

Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования, обучающие и оценочные мероприятия (в разрезе 3 -х лет).

	2019 год	2020 год	2021 год
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	34809	33190	33908



Сумма затрат на 1 работника в динамике 3 -х лет.

	2019	2020	2021
Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	4,329	3,699	4,432

На протяжении 3 лет затраты остаются примерно на одном уровне и включают в себя затраты на обучение, необходимое для бесперебойной работы оборудования и/или требуемое надзорными инстанциями, обязательную подготовку и аттестацию персонала в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, Федеральными законами и другими нормативно-правовыми актами; переподготовку в соответствии с требованиями профессиональных стандартов; повышение квалификации, связанное с изменениями в законодательстве, требующее дополнительного обучения, затраты на подготовку и участие в корпоративных соревнованиях оперативного персонала.

Увеличение на 2% в 2021 году по сравнению с 2020 годом связано с ростом цен на платные образовательные программы и услуги.

## Сведения об обучении персонала по категориям в 2021 году:

№ п/п	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.	
<b><u>Руководители</u></b>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	1 805	7 241,03	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	298	1 769,80
		2.2. Информационные технологии	9	280,00
		2.3. Корпоративные сервисы	130	1 425,27
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	4	55,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	4	0,00
3.	Кадровый резерв	10	343,00	
4.	Корпоративные стандарты	14	0,00	
5.	Тренажерная подготовка	0	0,00	
6.	Соревнования профессионального мастерства	30	1 335,55	
<b>ИТОГО</b>		<b>2 304</b>	<b>12 449,64</b>	
<b><u>Специалисты</u></b>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	961	3 346,67	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	213	2 562,95
		2.2. Информационные технологии	104	3 105,61
		2.3. Корпоративные сервисы	275	1 602,87

		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	9	217,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	7	55,20
3.	Кадровый резерв		10	0,00
4.	Корпоративные стандарты		13	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		1	42,55
<b>ИТОГО</b>			<b>1 593</b>	<b>10 932,85</b>
<b>Рабочие</b>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		3 309	8 037,10
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	419	1 700,41
		2.2. Информационные технологии	2	34,83
		2.3. Корпоративные сервисы	6	0,00
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	1	0,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0,00
3.	Кадровый резерв		0	0,00
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		17	752,87
<b>ИТОГО</b>			<b>3 754</b>	<b>10 525,21</b>
<b>ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)</b>			<b>3 188</b>	<b>324,91</b>
<b>ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах</b>			<b>4 463</b>	<b>33 582,79</b>
<b>ОБЩИЙ ИТОГ</b>			<b>7 651</b>	<b>33 907,70</b>

### 9.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)

В 2021 году повысили свою квалификацию и прошли профессиональную переподготовку в вузах 218 работников Общества. По программам высшего профессионального образования за счет средств компании в 2021 году обучались 47 работников.

Наиболее востребованными образовательными программами высшего профессионального образования являются:

1. Теплоэнергетика и теплотехника.
2. Электроэнергетика и электротехника.
3. Техносферная безопасность.

Наиболее востребованными образовательными программами повышения квалификации в ВУЗах являются:

1. Метрологическое обеспечение производства
2. Поверка и калибровка средств электрических измерений
3. Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления
4. Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с отходами производства и потребления
5. Повышение квалификации начальников смены тепловой электрической станции
6. Энергетические характеристики и оптимизация работы оборудования на ТЭС
7. Повышение эффективности котлотурбинного оборудования ТЭС (начальники и зам. начальников КТЦ)
8. Совершенствование химико-технологических режимов и техническое перевооружение химических цехов ТЭС
9. Организация технического обслуживания, эксплуатации и ремонтов оборудования подстанций
10. Современные методы организационного и технического руководства эксплуатацией электрооборудования электроцеха ТЭС
11. Средства контроля и регулирования технологических параметров теплоэнергетического оборудования
12. Обзор АСУ ТП Valmet DNA, Базовый курс программирования в АСУ ТП Valmet DNA
13. Частотно-регулируемый электропривод переменного тока компании ABB
14. Контролер технического состояния промышленного транспорта
15. Обучение руководителей организации ТЭК
16. Менеджмент в энергетике

Ежегодно в АО «ДГК» проходят производственную практику студенты опорных вузов и вузов-партнеров. В 2021 году прошли производственную практику в Обществе 132 студента опорных вузов и вузов-партнеров.

2 студента вуза приняты на работу в Общество после прохождения производственной практики на базе Общества.

В целях наиболее качественной подготовки молодых специалистов 14 работников АО «ДГК» занимаются преподавательской деятельностью и входят в состав аттестационных комиссий вузов.

## Образовательные программы вузов, востребованные Обществом

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1	ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации»	Вибрационный контроль, мониторинг и диагностика машинного оборудования
2	ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации»	Внутрилабораторный контроль как система контроля качества результатов испытаний (порядок организации и управления качеством результатов испытаний (измерений) в испытательной лаборатории в соответствии с ГОСТ Р ИСО 5725, ISO/IEC 17025
3	ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации»	Метрологическая экспертиза технической документации
4	ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации»	Метрологический надзор, осуществляемый метрологическими службами юридических служб (Организация внутреннего метрологического надзора на предприятии и в организации)
5	ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации»	Метрологическое обеспечение производства
6	ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации»	Поверка и калибровка теплотехнических средств измерения
7	ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации»	Поверка и калибровка средств ультразвукового неразрушающего контроля
8	ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации»	Поверка и калибровка средств электрических измерений
9	ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации»	Современные методы и средства аналитического контроля. Техника и практика газохроматографического анализа
10	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	Защита государственной тайны
11	ФГБОУ ВО «Дальневосточный государственный медицинский университет»	Медицинские осмотры (предсменные, послесменные)
12	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Контроль вибросостояния, вибродиагностика основного и вспомогательного оборудования. Методы, периодичность и существующие приборы контроля
13	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Контроль и оценка качества электроизоляционных масел и надежность маслонеполненного оборудования
14	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Организация технического обслуживания, эксплуатации и ремонтов оборудования подстанций



15	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Организация эксплуатации и мониторинг режимов работы
16	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Повышение квалификации начальников смены тепловой электрической станции
17	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Повышение эффективности котлотурбинного оборудования ТЭС
18	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Расчет токов КЗ и выбор уставок релейной защиты на электрических станциях
19	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Расчеты фактических, номинальных, нормативных ТЭП и составляющих резерва тепловой экономичности. Оптимизация режимов работы оборудования ТЭС
20	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Совершенствование химико-технологических режимов и техническое перевооружение химических цехов ТЭС
21	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Современные методы организационного и технического руководства эксплуатацией электрооборудования электроцеха ТЭС
22	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Средства контроля и регулирования технологических параметров теплоэнергетического оборудования
23	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Управленческий учет, контроллинг и бюджетирование
24	ФГБОУ ВО «Новосибирский государственный технический университет»	Частотно-регулируемый электропривод переменного тока компании ABB
25	ФГАОУ ВО «Национальный исследовательский Томский политехнический университет»	Энергетические характеристики и оптимизация работы оборудования на ТЭС
26	ФГАОУ ВО «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»	Корпоративный секретарь: компетенции и профессиональные навыки
27	ФГАОУ ВО «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»	Система управленческого учёта и бюджетирования
28	ФГАОУ ВО «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»	Экспресс-анализ финансового состояния компании
29	ФГБОУ ВО «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Диагностика высоковольтного электрооборудования
30	ФГБОУ ВО «Петрозаводский государственный университет»	Обзор АСУ ТП Valmet DNA, Базовый курс программирования в АСУ ТП Valmet DNA
31	ФГБОУ ВО «Петрозаводский государственный университет»	Основы обслуживания АСУ ТП Valmet DNA, Аппаратное обеспечение АСУ ТП Valmet DNA

32	ФГАОУ ВО «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина»	Организация и управление мобилизационной подготовкой в организациях ТЭК, имеющих мобилизационные задания
33	ФГАОУ ВО «Российский университет дружбы народов»	Менеджмент в энергетике
34	ФГБОУ ВО «Сибирский государственный университет телекоммуникаций и информатики»	Монтаж и измерения ВОЛС
35	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с отходами производства и потребления
36	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления
37	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля
38	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Профессиональная подготовка лиц на право работы с отходами I-IV класса опасности
39	ФГБОУ ВО «Уфимский государственный нефтяной технический университет»	Ремонт магистральных газонефтепроводов
40	ФГАОУ ДПО «Хабаровский центр профессиональной подготовки и повышения квалификации кадров Федерального дорожного агентства»	Контролер технического состояния промышленного транспорта
41	ФГАОУ ДПО «Хабаровский центр профессиональной подготовки и повышения квалификации кадров Федерального дорожного агентства»	Повышение квалификации специалистов и исполнительных руководителей, связанных с обеспечением безопасности дорожного движения
42	ФГАОУ ДПО «Хабаровский центр профессиональной подготовки и повышения квалификации кадров Федерального дорожного агентства»	Подготовка водителей, осуществляющих перевозку опасных грузов
43	ФГБОУ ВО «Хабаровский государственный университет экономики и права»	Цифровизация учета и аудита. Изменения в налоговом законодательстве: учет новаций при проведении аудита
44	ФГБОУ ВО «Хабаровский государственный университет экономики и права»	Индивидуальная бухгалтерская (финансовая) отчетность и ее анализ
45	ФГБОУ ВО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»	Мастер делового администрирования» MBA «Топ-менеджер»

46	ФГБОУ ВО «Хабаровский государственный университет экономики и права»	Менеджмент в условиях цифровой трансформации
47	ФГАОУ ДПО «Хабаровский центр профессиональной подготовки и повышения квалификации кадров Федерального дорожного агентства»	Профессиональная переподготовка с присвоением квалификации контролера технического состояния автотранспортных средств
48	ФГАОУ ДПО «Хабаровский центр профессиональной подготовки и повышения квалификации кадров Федерального дорожного агентства»	Профессиональная переподготовка с присвоением квалификации ответственного за обеспечение безопасности дорожного движения
49	ФГБОУ ВО «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	Теплоэнергетика и теплотехника
50	ФГБОУ ВО «Приамурский государственный университет имени Шолом – Алейхема»	Электротехника и электроэнергетика
51	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Энерго- и ресурсосберегающие процессы в химической технологии, нефтехимии и биотехнологии
52	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	Теплоэнергетика и теплотехника
53	ФГАОУ ВО «Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет»	Теплоэнергетика и теплотехника
54	ФГАОУ ВО «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова»	Электроэнергетика и электротехника
55	ФГБОУ ВО «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	Электроэнергетика и электротехника
56	ФГБОУ ВО «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»	Электроэнергетика и электротехника
57	ФГБОУ ВО «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»	Техносферная безопасность
58	ФГБОУ ВО «Дальневосточный государственный аграрный университет»	Электроэнергетика и электротехника

5 детей работников АО «ДГК» поступили на бюджетные места в вузы Дальнего Востока в рамках квоты приема на целевое обучение, утвержденной Правительством Российской Федерации.

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
2	ФГБОУ ВО «Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
3	ФГБОУ ВО «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
4	ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский государственный университет промышленных технологий и дизайна»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
5	ФГБОУ ВО «Амурский государственный университет»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
6	ФГАОУ ВО «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
7	ФГБОУ ВО «Хабаровский государственный университет экономики и права»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
8	ФГБОУ ВО «Владивостокский государственный университет экономики и сервиса»	Сотрудничество в области практической подготовки обучающихся Университета на базе АО «ДГК»

Базовые кафедры компании в вузах:

№	Наименования вузов	Наименования базовых кафедр компании, действующих в вузах
1	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	Кафедра «Теплоэнергетики и теплотехники» Инженерной школы

Профессиональное обучение работников Общества, предэкзаменационную подготовку рабочих по основным профессиям, обучение безопасным методам выполнения работ осуществлялось с отрывом от производства и без отрыва от производства по индивидуальным программам подготовки на базе СП «Центр подготовки персонала».

В 2021 году в СП «Центр подготовки персонала» прошли обучение 2225 работника Общества.

Направления деятельности учебного центра / пункта:

Обучение новых работников, переподготовка и обучение работников вторым и смежным профессиям в 2021 году проводились по следующим программам:

№	Наименование программы профессионального обучения
1	Аккумуляторщик
2	Аппаратчик по приготовлению химреагентов
3	Аппаратчик химводоочистки электростанции
4	Аппаратчик электролиза
5	Безопасные методы и приемы выполнения работ на высоте
6	Водитель погрузчика
7	Газорезчик
8	Изолировщик
9	Котлочист
10	Лаборант химического анализа
11	Машинист-обходчик по котельному оборудованию
12	Машинист автовышки и автогидроподъемника
13	Машинист береговых насосных станций
14	Машинист бульдозера
15	Машинист котлов
16	Машинист крана автомобильного
17	Машинист насосных установок
18	Машинист топливоподачи
19	Машинист паровых турбин
20	Машинист центрального теплового щита управления котлами
21	Машинист центрального теплового щита управления турбинами
22	Машинист экскаватора
23	Обучение по охране труда и проверки знаний требований охраны труда
24	Слесарь по обслуживанию тепловых сетей
25	Слесарь по ремонту дорожно-строительных машин и тракторов

26	Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций
27	Слесарь по ремонту оборудования топливоподачи
28	Слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов
29	Сливщик-разливщик
30	Стропальщик
31	Старший машинист турбинного отделения
32	Старший электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций
33	Электрогазосварщик
34	Электромонтер главного щита управления электростанции
35	Электромонтер диспетчерского оборудования и автоматики
36	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций
37	Электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерения электростанций
38	Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств
39	Электрослесарь по ремонту электрических машин
40	Электрослесарь по ремонту электрооборудования электростанций

Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2021 году

Название учебного учреждения	Количество обученных (чел.)		Обучено работников по категориям (чел.)		
	Всего	Из них сторонних организаций	Руководители	Специалисты и служащие	Рабочие
СП «Центр подготовки персонала»	2225	147	294	367	1564

#### 9.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2019 - 2022 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

##### 9.4.1. Социальные расходы Общества

тыс. рублей

	2019 год	2020 год	2021 год
Социальные расходы	584 935,27	520 321,53	729 300,00
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 9.2.)	292 334,22	268 918,58	505 649,02

Перечень и размеры корпоративных выплат в 2019-2021 гг. носят стабильный характер и предоставляются работникам в полном объеме. На увеличение объема социальных расходов в основном оказали влияние следующие факторы: премирование работников за производственные достижения и в связи с профессиональным праздником День энергетика, а также предоставление дополнительного оплачиваемого отпуска продолжительностью 2 календарных дня работникам, прошедшим полный цикл вакцинации от COVID-19 до 30.09.21 г.



Наиболее значимые для Общества льготы:

- материальная помощь при уходе в ежегодный оплачиваемый отпуск, которую получили 9 411 чел. (96,4% от средней численности персонала);
- компенсация работникам 50% стоимости оплаченной тепловой и электрической энергии, которой воспользовалось 8 930 чел. (91,5% от средней численности персонала);
- единовременное вознаграждение в связи с награждением ведомственными и корпоративными наградами получили 1906 чел. В соответствии с Положением о премировании к профессиональному празднику Дню энергетика выплату получили 8690 чел. (88,9% от средней численности персонала.)
- материальная помощь работникам в соответствии с Коллективным договором оказана 1 862 чел.;
- компенсация стоимости проезда в отпуск и обратно, данной льготой воспользовались 1042 чел.

#### 9.4.2. Добровольное медицинское страхование

Добровольное медицинское страхование (далее – ДМС) работников АО «ДГК» осуществляется на условиях договора страхования, заключенного по результатам проведения централизованной закупки услуг страхования для нужд компаний Холдинга РусГидро, со страховой компанией САО «ВСК». Период действия договора ДМС с 01.01.2021 по 31.12.2021.

САО «ВСК» организует и оплачивает медицинские услуги при наступлении страхового случая, а именно: обращения застрахованных работников в лечебно-профилактические организации из числа предусмотренных договором ДМС или согласованных со страховщиком, при острых заболеваниях,

обострении хронических заболеваний, травмах, отравлениях, ожогов, отморожений, повлекших ухудшение здоровья и требующих оказания медицинской помощи.

В объем страхового покрытия входит амбулаторно-поликлиническая помощь застрахованным, экстренная и плановая госпитализация, диагностические и лечебные вмешательства, процедуры и манипуляции.

Страхованию подлежат работники АО «ДГК», имеющие стаж один календарный год на дату начала действия договора ДМС.

По договору ДМС численность застрахованных составила 9 283 человек.

#### **9.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение**

Негосударственное пенсионное обеспечение (далее – НПО) реализуется в Обществе с 2007 года. Объем финансирования НПО в 2021 году составил 28 431,47 тыс. руб.

В 2021 году Программой НПО предусмотрены следующие пенсионные планы:

1. Паритетный план (представляет собой разновидность НПО, при котором работник и Общество солидарно финансируют НПО работника).

Количество участников Паритетного плана на 31.12.2021 года составило 1 121 человек.

2. Корпоративный план (представляет собой разновидность НПО, при котором Общество за счет собственных средств формирует и финансирует дополнительное НПО своих работников).

В целях омоложения коллектива и обеспечения дополнительных пенсионных выплат пенсионерам в 2021 году по программе «Поддерживающая» было осуществлено негосударственное пенсионное обеспечение 61 работнику.

#### **9.4.4 Социальное партнерство**

Социальное партнерство осуществляется между работодателем (АО «ДГК») и полномочным представителем работников в лице Совета представителей первичных профсоюзных организаций АО «ДГК» и ориентированно на эффективное регулирование социально-трудовых, а также связанных с ними экономических отношений. Социальное партнерство включает в себя совместную работу, направленную на мотивацию персонала и повышение производительности труда, принятие мер по поддержанию благоприятного социального климата в Обществе, укреплению трудовой дисциплины.

В Обществе создана комиссия по регулированию социально-трудовых отношений и контролю исполнения коллективного договора АО «ДГК» (далее – Комиссия), состоящая из представителей сторон социального партнерства.

В течении 2021 года состоялось 5 заседаний Комиссии, на которых было рассмотрен 51 вопрос и приняты дополнения и изменения к коллективному договору Общества, зарегистрированные комитетом по труду и занятости населения Правительства Хабаровского края. Состоялись 2 рабочие встречи сторон социального партнерства в формате видеоконференции, ряд очных встреч с представителями стороны работников в целях обсуждения вопросов регулирования социально-трудовых отношений. Утверждено 5 локальных нормативных актов, внесено 10 дополнений и изменений в локальные нормативные акты Общества, согласованные с Советом представителей первичных профсоюзных организаций АО «ДГК».

Показателем сложившихся конструктивных и системных отношений, налаженного доверительного диалога между сторонами социального партнерства АО «ДГК» является отсутствие коллективных трудовых споров, напряженных взаимоотношений, оперативное принятие совместных решений, а также поддержание и укрепление благоприятного социального климата в коллективах.



#### 9.4.5. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В Обществе традиционно уделяется большое внимание приобщению работников к здоровому образу жизни. В филиалах компании ежегодно разрабатываются и реализуются планы мероприятий по профилактике заболеваний и формированию потребности к ведению здорового образа жизни у работников, включая поддержку регулярных занятий физической культурой и спортом, популяризацию культуры здорового питания, содействие добровольному отказу от вредных привычек, противодействие потреблению табака, профилактику алкоголизма и наркомании. Во всех филиалах АО «ДГК» создаются условия для занятий работников спортом. В ряде филиалов имеются в наличии свои спортивные залы, спортивный инвентарь, тренажеры, либо арендуются спортивные площадки. Большое внимание уделяется привлечению к здоровому образу жизни семей работников. В каждом структурном подразделении проводятся спортивные соревнования в формате «Папа, мама, я – спортивная семья!», организуются семейные выезды на спортивные базы и базы отдыха.

В 2021 году была организована спартакиада АО «ДГК», в которой приняли участие более 170 работников. Победители спартакиады вошли в команду АО «ДГК», занявшую 2 место в командном зачете Спартакиады Группы РусГидро. Команда АО «ДГК» приняла участие в Первом Чемпионате Корпоративной хоккейной лиги группы РусГидро в дивизионе «Восток».

Работники АО «ДГК» показывают достойные результаты в онлайн соревнованиях по бегу (ходьбе), велоспорту, лыжным гонкам среди организаций ТЭК VMARAFONE, организованные Минэнерго России в целях привлечения работников отрасли к систематическим занятиям физической культурой и спортом. Спортсмены АО «ДГК» в течение года регулярно занимали призовые места и планируют продолжать участие в конкурсе в 2022 году.

Затраты на спортивные и культурно-массовые мероприятия в 2021 году составили 12,304 млн рублей.

В Обществе регулярно проводятся мероприятия для неработающих пенсионеров, организуются встречи пенсионеров-ветеранов ко Дню пожилого человека, Дню энергетика и т.д. В честь 76-летия Победы было организовано чествование ветеранов Великой Отечественной войны и тружеников тыла (каждому ветерану оказана материальная помощь, вручены продуктовые наборы и памятные сувениры).

## 10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.

Безопасность труда и охрана здоровья является одной из приоритетных ценностей АО «ДГК» и рассматривается как неотъемлемая часть единой бизнес - системы предприятия. Это означает, что производственная эффективность возможна, только если выполняются условия обеспечения безопасности труда, и наоборот, безопасный труд способствует росту производственных показателей.

Сохранение жизни и здоровья работников, установление приоритета безопасности в процессе трудовой деятельности, принятие предупредительных мер, обеспечивающих безопасность собственного персонала, персонала подрядных организаций и других лиц, выполняющих работы на объектах Общества – было и остается основным направлением политики АО «ДГК» в области охраны труда в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 45001.

В 2021 году работа по охране труда была направлена на выполнение требований Положения «Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья персонала АО «ДГК».

Во исполнение Комплексной программы, «Плана мероприятий по снижению риска травматизма персонала АО «ДГК» на период 2020-2023 гг.», устанавливающего принцип «нулевого порога терпимости к нарушениям требований производственной безопасности и правил охраны труда», «Плана мероприятий по улучшению условий и охраны труда АО «ДГК», в 2021 году на предприятиях Общества проделана следующая работа:

- приказом по Обществу от 24.09.2021 №564 введена в действие пересмотренная Политика в области охраны труда, устанавливающая приоритет сохранения жизни и здоровья работников перед результатами производственной деятельности;

- во исполнение приказа АО «ДГК» от 04.02.2021 №51, в целях повышения ответственности за безопасное производство работ в период ремонтной кампании с 09 по 18 марта 2021 г. проведен «Декадник безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями»;

- во исполнение приказа АО «ДГК» от 24.02.2021 №127, в целях предупреждения дорожно-транспортных происшествий и профилактики травматизма в период весеннего гололедообразования, проведены «Декадник безопасности дорожного движения» и «Месячник безопасности при работе на высоте»;

- введены в действие: приказом АО «ДГК» от 16.03.2021 №135 «Регламент обеспечения работников молоком», приказом от 16.03.2021 №137 «Регламент организации и проведения специальной оценки условий труда», приказом от 03.08.2021 №452 «Регламент реагирования на несчастные случаи и профессиональные заболевания», приказом от 23.09.2021 №560 введен «Регламент организации работы спецтехники в АО «ДГК», актуализировано в связи с вступлением в законную силу новых НПА «Положение о порядке организации проведения обязательных медицинских осмотров и обязательного психиатрического освидетельствования работников АО «ДГК»;

- приказом от 05.07.2021 №380 введен в действие пересмотренный «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК»;

- приказом от 20.07.2021 №417 введено в действие, пересмотренное «Положение о допуске персонала строительно-монтажных организаций на объекты АО «ДГК»;

- в целях установления контроля за допуском к работам, выполнением работ, проведением инструктажей, обходов рабочих мест приобретены видеорегистраторы. Приказом от 22.09.2021 №557 введена «Методика применения индивидуальных видеорегистраторов и web-камер на объектах АО «ДГК»;

- 25.02.2021, 13.10.2021 года проведены совещания с руководителями и специалистами служб ПБиОТ структурных подразделений и филиалов по подведению итогов работы по охране труда, оценкой эффективности функционирования СУОТ с выработкой решений, направленных на совершенствование функционирования СУОТ, снижения рисков травматизма персонала. В рамках совещания руководителей и начальников СПБиОТ в феврале проведено обучение порядку расследования «потенциального несчастного случая»;

- с 15 по 17 июня 2021 года на базе филиала «Амурская генерация» проведен Единый День охраны труда, в ходе которого подведены итоги работы по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, изучены вновь введенные государственные нормативные документы, проведено совместное совещание руководителей и специалистов служб ПБиОТ, аудит состояния охраны труда, промышленной, пожарной безопасности в СП «Благовещенская ТЭЦ», «Райчихинская ГРЭС»;

- приказом от 15.02.2021 №74 введен в действие «План мероприятий по профилактике травматизма со сторонними лицами на энергообъектах АО «ДГК». Разработана информационная справка об опасности электрического тока, выпущены детские книги, тематические пазлы, листовки об энергообъектах, информирующие о их потенциальной опасности, проведены уроки по энергобезопасности в школах и детских домах;

- в целях повышения эффективности работы по охране труда, повышения уровня пожарной безопасности в АО «ДГК» приказом от 10.06.2021 №324 объявлен Смотр-конкурс по охране труда и Смотр на лучшее противопожарное состояние среди структурных подразделений, определены победители и призеры в двух группах;

- с 31 мая по 04 июня на базе ЧДОУ «Учебный комбинат» г. Артём проведены соревнования профессионального мастерства персонала блочных ТЭС, определен победитель – команда СП «Владивостокская ТЭЦ-2». Команда приняла участие в Корпоративных соревнованиях профессионального мастерства «РусГидро», в которых заняла 1 место;

- специалистами службы промышленной безопасности и охраны труда АО «ДГК» проведены плановые проверки состояния охраны труда, промышленной безопасности, работы с персоналом в СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань», «Майская ГРЭС», «КТЭЦ-2», «КТЭЦ-3», «АТЭЦ-1», «КТС», «БирТЭЦ», «ВТЭЦ-2», «ТЭЦ Восточная», «ПТС», «ПГРЭС», «АрТЭЦ», «ХТС», «ХТЭЦ-2», ОХО, УИТиС внеплановые проверки в СП «ХТЭЦ-3», «ХТЭЦ-1» с выдачей актов-предписаний, оценкой эффективности функционирования СУОТ, рекомендациями по совершенствованию;

- проведено 11 взаимопроверок между структурными подразделениями АО «ДГК» с выдачей актов;

- с 21 по 30 июня проведен «Декадник безопасности при эксплуатации электроустановок», с 20 по 29 сентября проведен «Декадник безопасности при эксплуатации оборудования газового хозяйства», с 20 по 29 декабря проведен «Декадник безопасности при эксплуатации подъемных сооружений» разработаны корректирующие мероприятия, направленные на устранение выявленных в ходе декадников замечаний и нарушений;

- ежемесячно проводились Дни охраны труда и пожарной безопасности с участием руководителей технического блока АО «ДГК» по графику, установленному приказом от 06.04.2021 №204;

- руководителями и специалистами филиалов и структурных подразделений проводились обходы и проверки рабочих мест, при которых выявлялись нарушения требований НТД. По итогам проверок издавались распорядительные документы, к нарушителям применяются различные меры воздействия.

В Обществе в 2021 году зарегистрировано 4 несчастных случая, из которых 3 тяжелых: в СП «Хабаровская ТЭЦ-1», «Артёмовская ТЭЦ», «Приморские тепловые сети» и 1 легкий без нарушений НТД в СП «Владивостокская ТЭЦ-2». Смертельных несчастных случаев не было.

Затраты на охрану труда за 12 месяцев 2021 в обществе увеличились на 20,7 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составили 763, 7 млн руб. Затраты на 1 человека в 2021 году составили 78,091 тыс. руб., что больше данного показателя за 12 месяцев прошлого года на 32,7 %.

Финансирование затрат на охрану труда соответствует 0,2% от суммы затрат на производство продукции. План финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний выполнен.

Персонал АО «ДГК», занятый на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, связанных с загрязнением обеспечен сертифицированными средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, спецобувью в полном объеме в соответствии с Типовыми отраслевыми нормами. Затраты на приобретение СИЗ в целом по Обществу составили 137 630,8. Затраты на обеспечение средствами индивидуальной защиты на 1 человека составили 14 074 рубля.

Из фонда социального страхования РФ в 2020 году возвращено средств, затраченных на мероприятия по охране труда на сумму 4 423 тыс. рублей, возвратные средства израсходованы на проведение медицинских осмотров, санаторно-курортное лечение работников, противокоронавирусные мероприятия.

С целью устранения мест с повышенной травмоопасностью, улучшения и оздоровления условий труда, сокращения количества рабочих мест с вредными условиями труда, приведения в соответствие с требованиями производственных и санитарно-бытовых помещений приказом по Обществу ежегодно утверждается «План улучшения условий и охраны труда». Выполнено 1202 мероприятия на сумму 733,3 млн рублей.

Общее количество рабочих мест в Обществе – 5347, из которых, 2526 рабочих мест с вредными условиями труда (ВУТ). Количество работников, занятых на рабочих местах с ВУТ – 6592 человека. Специальная оценка условий труда проведена в 2021 году на 1301 рабочем месте. В результате, из класса вредных в допустимые переведено 6 рабочих мест, снижен подкласс на 14 рабочих местах. Ежегодно в результате проведенных мероприятий и проведения специальной оценки условий труда удается снизить количество рабочих мест с ВУТ.

Работники филиалов и структурных подразделений АО «ДГК» своевременно проходят обучение безопасным методам и приемам выполнения работ в соответствии с требованиями «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ», Стандартом организации «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК», Постановлением Минтруда и Минобразования от 13.01.03 г. № 1/29 «Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организации». АО «ДГК» имеет государственную аккредитацию на оказание услуг по обучению работников требованиям охраны труда.

В исполнительном аппарате Общества, филиалах и структурных подразделениях функционируют службы промышленной безопасности и охраны труда, в состав которых входят специалисты по охране труда.

Для обеспечения и поддержания безопасных условий труда разработаны и введены в действие следующие основные стандарты организации, направленные на реализацию целей политики Общества в области профессиональной безопасности и охраны труда:

- «Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда работников АО «ДГК»;
- «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «ДГК»;

- «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК»;
- «Порядок расследования и учета аварий и инцидентов. Нормы и требования. СТО АО «ДГК» 22.1-303-2020.

Деятельность Общества по обеспечению безопасности труда носит системный и непрерывный характер. Основной задачей Общества в 2022 году является недопущение случаев производственного травматизма, профзаболеваний, улучшение условий труда, сокращение рабочих мест с вредными условиями труда. Для реализации этой задачи в 2022 г. в АО «ДГК» приказом №2 от 11.01.2022. утверждена и введена в действие «Комплексная программа по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников «ДГК» на 2022 год»; введена «дорожная карта» по реализации механизмов мотивации безопасного производства и сохранения здоровья работников; продолжает реализовываться «План мероприятий по снижению риска травматизма персонала АО «ДГК» на 2020-2023 г.», в исполнительном аппарате и структурных подразделениях приказами введены «Планы улучшения и оздоровления условий труда на 2022 год».

### ***Организация противопожарных мероприятий.***

Деятельность АО «ДГК» в области повышения противопожарной устойчивости проводилась в соответствии нормативно - правовых документов Российской Федерации по пожарной безопасности. Изданы распорядительные документы о назначении ответственных лиц за пожарную безопасность, за техническое состояние систем пожарной автоматики, противопожарного водоснабжения и средств тушения пожара, об установлении противопожарного режима, о порядке проведения огневых и других огнеопасных работ, о порядке проведения противопожарных инструктажей и пожарно-технического минимума. Разработаны и внедрены требуемые инструкции о мерах пожарной безопасности.

На всех предприятиях Общества созданы и проводят работу пожарно-технические комиссии. За отчетный период комиссиями было проведено 366 обследований, по результатам которых разработаны мероприятия, направленные на улучшение состояния пожарной безопасности.

За отчетный период на предприятиях Общества было проведено 8899 инструктажей о мерах пожарной безопасности, обучено по программам пожарно-технического минимума 3173 человек. В целях повышения навыков борьбы с пожарами, проведено 1882 цеховых, 127 объектовых и 76 совместных с Государственной противопожарной службой, противопожарных тренировок.

Все помещения и здания структурных подразделений и филиалов укомплектованы первичными средствами пожаротушения в соответствии с требуемыми нормами. В целях обеспечения готовности их к применению установлен соответствующий контроль.

За отчетный период в Обществе был выполнен комплекс мероприятий, направленный на усиление мер пожарной безопасности в периоды пожароопасного сезона и проведения ремонтной кампании 2021 года.

В целях четкой организации работы энергосистемы, филиалов и структурных подразделений, повышения надежности работы электростанций и тепловых сетей, и своевременного принятия оперативных решений при прохождении пожароопасного сезона 2021 года в соответствии с приказом АО «ДГК» от 22.03.2021 №158 в филиалах и структурных подразделениях Общества был проведен месячник пожарной безопасности.

В период проведения месячника была проделана следующая работа:

1. Силами пожарно-технических комиссий проведены пожарно-технические обследования территорий, зданий, сооружений и помещений энергообъектов и ремонтно-производственных баз.

2. Проведена очистка 111,5 Га территорий электростанций, складов топлива, турбинного и трансформаторного масел, подъездных железнодорожных путей и водных причалов, топливно-приемных эстакад, пожароопасных участков надземной прокладки теплотрасс, мазуто- и газопроводов других объектов от мусора, сухой травы и других легковоспламеняющихся материалов. Выполнено обновление минерализованных полос на площади 10,9 га.

3. Проведена противопожарная очистка от сухой растительности и мусора местности вблизи энергообъектов.

4. Проверена готовность и при необходимости восстановление подъездных путей к пожарным водоисточникам.

5. Проведена проверка готовности к применению наружных и внутренних противопожарных водопроводов, насосных станций, гидрантов, резервуаров и водоемов.

6. Выполнены регламентные работы и испытания систем автоматического обнаружения и тушения пожаров, установок пожаротушения.

7. Выполнена проверка работы маслоотводоов и откачка воды из аварийных емкостей для приема масла от маслonaполненного оборудования.

8. Выполнена проверка состояния гравийной засыпки под маслonaполненным оборудованием в количестве 192 штук. Обновлено 32 гравийных насыпок.

9. Подготовлены пути подъезда к газопроводам, расположенным в лесных массивах, организованы маршруты патрулирования лесных массивов.

10. Для выполнения противопожарных работ было задействовано 46 единиц техники и привлечено 1364 человека персонала энергопредприятий.

В ходе проведения месячника по усилению пожарной безопасности при прохождении ремонтной кампании было намечено и выполнено 387 мероприятия, направленных на улучшение пожарной безопасности на объектах Общества.

В целях повышения уровня профилактической работы по пожарной безопасности был проведен смотр на лучшее противопожарное состояние предприятий Общества.

Лучшими структурными подразделениями по результатам смотра стали: «Райчихинская ГРЭС», «Партизанская ГРЭС».

Для обеспечения противопожарной защиты Общество располагает пожарной охраной, включающей в себя подразделения:

- ведомственную пожарную охрану в СП «Артемовская ТЭЦ», «Партизанская ГРЭС», «Хабаровская ТЭЦ-3», «Комсомольская ТЭЦ-3», «Майская ГРЭС»;
- договорное подразделение Федеральной противопожарной службы МЧС России по охране объектов в филиале «Нерюнгринская ГРЭС».

Деятельность Общества по обеспечению профессионального здоровья работников, улучшению условий труда на рабочих местах и повышению безопасности труда, пожарной безопасности носит непрерывный характер и постоянно совершенствуется.

## 11. Охрана окружающей среды.

АО «ДГК» осуществляет природоохранную и ресурсосберегающую деятельность в соответствии с целями, установленными Экологической политикой:

- техническое перевооружение и постепенное замещение оборудования, имеющего низкие технико-экономические и экологические показатели, современным и более экономически эффективным и экологически безопасным оборудованием;
- вовлечение всего персонала холдинга в деятельность по уменьшению экологических рисков, улучшению системы экологического менеджмента и производственных показателей в области охраны окружающей среды;
- минимизация негативного техногенного воздействия на окружающую среду.

В 2021 году расходы на охрану окружающей среды в АО «ДГК» составили:

Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	650 086,0
<i>Из них:</i>	
затраты на сбор и очистку сточных вод	101 745,0
затраты по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	227 532,0
затраты на обращение с отходами	255 438,0
затраты на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод	51 446,0
Текущие затраты на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды, всего	14 596,0

### 1. Выполнение целевых показателей природоохранной и ресурсосберегающей деятельности АО «ДГК»

#### 1.1 Израсходованные материалы по массе или объему.

За 2021 год АО «ДГК» выработано 20 266,176 млн кВт\*ч электроэнергии и отпущено 21 303,434 тыс. Гкал теплоэнергии.

Расход натурального топлива на выработку электроэнергии и теплоэнергии по видам топлива составил: природный газ – 3 260,674 млн куб. м.; угля – 8 919,649 тонн; нефтетоплива – 29,555 тыс. тонн.

Удельный расход на выработку электроэнергии составил 386,4 г/кВт\*ч, на отпущенную теплоэнергию – 155,9 кг/Гкал.

#### 1.2 Прямые выбросы парниковых газов.

2021 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4, тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. Тонн
	1	2	3	4	5	6
Газ	4 329 250,412	7 125 860,261	36,005	11 161,581	498,313	10 464,573
Нефтетопливо	37 705,044	78 664,647	0,645	199,849	13,762	288,999
Твердое топливо	5 769 313,400	16 131 844,428	236,734	73 387,626	656,445	13 785,352

<b>Всего:</b>	<b>10 136 268,856</b>	<b>23 336 369,336</b>	<b>273,384</b>	<b>84 749,056</b>	<b>1 168,520</b>	<b>24 538,924</b>
---------------	-----------------------	-----------------------	----------------	-------------------	------------------	-------------------

2020 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4, тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. Тонн
	1	2	3	4	5	6
Газ	4 080 554,300	6 506 073,617	34,410	10 667,100	209,309	4 395,489
Нефтетопливо	38 175,200	84 677,320	0,567	175,770	27,950	586,950
Твердое топливо	5 848 076,500	16 536 914,291	239,181	74 146,110	146,054	3 067,134
<b>Всего:</b>	<b>9 966 806,000</b>	<b>23 127 665,228</b>	<b>274,158</b>	<b>84 988,980</b>	<b>383,313</b>	<b>8 049,573</b>

2019 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4, тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. Тонн
	1	2	3	4	5	6
Газ	4 025 539,00	6 558 361,637	29,781	9 232,110	190,455	3 999,555
Нефтетопливо	69 842,000	146 426,136	1,051	325,810	9,950	208,950
Твердое топливо	7 885 545,0	21 679 695,4	323,12	100 189,21	227,66	4 780,77
<b>Всего:</b>	<b>11 980 926,0</b>	<b>28 384 483,16</b>	<b>354,023</b>	<b>109 747,130</b>	<b>428,061</b>	<b>8 989,281</b>

Для расчета выбросов парниковых газов используются методические рекомендации, утвержденные Приказом Миприроды России от 30.06.2015 №300. Расчеты ведутся на основе данных по конкретному объекту, исходя из топливного баланса объекта.

В 2021 году удельные выбросы CO<sup>2</sup> на МВт\*ч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 775,55 тн/МВт\*ч, для выработки тепла теплоисточниками – 362,77 тн/тыс. Гкал.

Объемы выбросов парниковых газов в атмосферу в 2021 году остались на уровне прошлого года.

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов не ведется.

В АО «ДГК» отсутствуют действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов CO<sup>2</sup>.

### 1.3 Распределение норм допустимых выбросов CO<sup>2</sup> или их эквивалента в разбивке по механизмам торговли квотами на выбросы углерода.

В АО «ДГК» действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов CO<sup>2</sup> отсутствуют.

### 1.4 Выбросы в атмосферу со, пох, сох и других значимых загрязняющих веществ.

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» осуществляет природоохранную деятельность, руководствуясь требованиями нормативных правовых актов в области охраны атмосферного воздуха. Политика ИСМ включает обязательства соответствовать требованиям законодательных и нормативных актов, международному стандарту ISO 14001, устранять и уменьшать негативное воздействие на окружающую среду.



Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу осуществляются на основании разрешений на выброс, выданных территориальными Управлениями Росприроднадзора по Приморскому краю, Амурской области, Республики Саха (Якутия) и Департаментом Росприроднадзора по ДФО и Деклараций о воздействии на окружающую среду.

На конец 2021 года в АО «ДГК» нормативная и разрешительная документация на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу имеется в наличии.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в целом по АО «ДГК»:

Наименование загрязняющего вещества	2019, тонн/год	2020, тонн/год	2021, тонн/год	Отклонение, +/-
Оксиды азота	49 086,419	44 092,313	44 105,069	+12,756
Оксид углерода	18 869,227	17 298,568	17 905,086	+606,518
Диоксид серы	72 176,484	41 124,477	40 814,216	-310,261
Зола твердого топлива от котлов	74 244,845	50 413,117	50 957,910	+544,793
Прочие загрязняющих веществ	1 473,420	4 131,623	5 436,740	+1 305,117

Увеличение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2021 году по сравнению с предыдущим периодом связано с увеличением выработки электроэнергии и отпуском тепла.

#### 1.5 Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения.

В результате производственной деятельности АО «ДГК» в 2020 году образовались следующие виды отходов:

- Опасные отходы (1-2 класс опасности) – 17,476 тонны
- Неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 1 744 167,953 тонн.

Отходы 1 и 2 класса опасности, тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	-
вторичная переработка	-
утилизация (обезвреживание)	0,674
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещение на полигоне	-
передача на утилизацию (обезвреживание)	13,583

Отходы 3,4 и 5 класса опасности(любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод), тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	737,43
в том числе:	
- вторичная переработка	569,534
- утилизация (обезвреживание)	-
- компостирование	
- сжигание (или использование в качестве топлива)	167,896

размещено отходов на собственных объектах	1 768 282,906
передано другим организациям	167 576,223

Складирование и временное размещение отходов осуществляется на промышленных площадках в специально организованных местах в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями.

Для предупреждения рисков загрязнения окружающей среды от отходов производства и потребления в АО «ДГК» реализуются мероприятия по своевременной передаче отходов специализированным организациям для размещения, обезвреживания и (или) использования.

#### 1.6 Общее количество и объем существенных разливов.

В 2021 году в АО «ДГК» существенных разливов не происходило.

#### 1.7 Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции 2, а также процент международных перевозок отходов.

АО «ДГК» не осуществляет деятельность по перевозке, импортированию, экспортированию и переработке отходов.

#### 1.8 Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы.

За 2020 год в АО «ДГК» использовано 737,43 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 167,896 тонн нефтесодержащих отходов и отходов при водоподготовке использовано в качестве добавки к основному топливу; 367,081 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории; 202,453 тонн регенерировано отработанных масел

#### 1.9 Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.

В 2021 году АО «ДГК» для производственных (охлаждение оборудования, подпитка паровых котлов и теплосетей, производство углекислоты, нужды химводоочистки) и хозяйственно-бытовых нужд было забрано из поверхностных и подземных источников, а также получено от сторонних организаций следующее количество воды:

Наименование источника	Забрано или получено всего за год, тыс. куб. м
Забрано, получено, всего	500 619,93
в том числе:	
из поверхностных источников	402 653,69
из городского водопровода	83 222,23
из подземных источников	10 799,97
от других предприятий	3 944,04

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» осуществляют забор воды из поверхностных водных объектов на основании договоров водопользования, заключенных с Министерством природных ресурсов Амурской области, Хабаровского края, Управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, Департаментом по водным отношениям Республики Саха (Якутия).

Забор воды структурные подразделения филиалов АО «ДГК» не оказывают существенного влияния на водные объекты.

Забор воды из подземных источников осуществляется на основании лицензий на недропользования, выданных Департаментом по недропользованию по Дальневосточному федеральному округу, Управлением по недропользованию по Приморскому краю, Управлением по недропользованию по Еврейской автономной области.

#### 1.10 Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта.

Наименование приёмника	Отведено сточных вод, тыс. куб. м., всего	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных без очистки	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных недостаточно очищенных	в том числе в поверхностные водные объекты нормативно чистых (без очистки)	в том числе в поверхностные водные объекты нормативно очищенных на сооружениях биологической очистки
В поверхностные водные объекты	338 238,26	194 752,52	9 363,35	134 122,39	0,000
в системы водоотведения	1 749,83	0,000	0,000	0,000	0,000

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» осуществляют сброс сточных вод в поверхностные водные объекты на основании решений о предоставлении водного объекта в пользование, выданных Министерством природных ресурсов Амурской области, Хабаровского края, Управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, Департаментом по водным отношениям Республики Саха (Якутия). А также на основании разрешений на сброс сточных вод, выданных территориальными Управлениями Росприроднадзора по Приморскому краю, Амурской области, Республики Саха (Якутия) и Департаментом Росприроднадзора по ДФО.

#### 1.11 Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды.

Общий объем воды, многократно или повторно используемой структурными подразделениями филиалов АО «ДГК» в 2021 году составил:

Наименование	Фактически в тыс. куб. м
Расходы воды в системах оборотного водоснабжения	2 869 560,3
Расходы воды в системах повторного водоснабжения	14 353,5

#### 1.12 Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор.

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» не оказывают существенного влияния на источники водозабора.

## 2. Биоразнообразие

АО «ДГК» осуществляет производственную деятельность на территории 5-ти субъектов РФ: Хабаровский край, Приморский край, Еврейская автономная область, Амурская область, Республика Саха (Якутия).

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК», расположенные в выше указанных субъектах, осуществляют производственную деятельность на землях, не имеющих статус охраняемых природных территорий и территорий с высокой ценностью биоразнообразия, и не оказывают воздействия на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ.

Оценка влияния производственных процессов на растительный и животный мир проводится на стадии проектирования объектов капитального строительства, проектными решениями предлагаются (при необходимости) мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

#### Реализованные природоохранные мероприятия

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Благовещенская ТЭЦ	Капитальный ремонт котлоагрегата	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Средний ремонт ЗОУ котлоагрегата	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт ЗОУ котлоагрегата №2	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопроводов и золоотвала	выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
Райчихинская ГРЭС	Капитальный ремонт ЗОУ котла № 6	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущие ремонты ЗОУ котлов № 6, 9	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопровода (внешнее гидрозолоудаление)	выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
СП «Нерюнгринская ГРЭС»	Услуги по разработке и получению комплексного экологического решения (КЭР) для СП "Нерюнгринская ГРЭС"	в стадии выполнения	Соблюдение требований природоохранного законодательства
	Проведение капитальных, средних, текущих ремонтов золоуловителей	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопроводов ЧТЭЦ	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест (ПОСТ-2 п. Сер. Бор)	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Инструментальные замеры выбросов вредных веществ с дымовыми газами (трубы НГРЭС, ГВК, ЧТЭЦ) с определением КПД ЗУУ	Выполнено	Определение и контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Разработка проектов СЗЗ для НГРЭС, ГВК (получение Решений об установлении СЗЗ)	Выполнено	Соблюдение требований природоохранного законодательства
	Разработка проекта нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов (НДС) в водный объект для трех выпусков СП НГРЭС (получение Разрешения на сброс ЗВ для выпуска №1)	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Разработка обоснований инвестиций по проекту «Реконструкция сооружений СБО ЧТЭЦ»	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Передача проектов ЗСО техн. скважин ЧТЭЦ в Минэкологию РС (Я) для рассмотрения	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Передача отходов в специализированные организации	Выполнено	Обезвреживание отходов
Испытания электрофильтра энергоблока №3 с замерами выбросов (до и после ремонта)	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду	

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Передача отходов (ртутных ламп.) для демеркуризации в спец. организацию	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	Выполнение лабораторных исследований, испытаний и замеров вредных физических факторов.	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов производства и потребления на захоронение	Выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка и обучение специалистов в области экологической безопасности, экологического аудита и менеджмента	Выполнено	Повышение квалификации
Артемовская ТЭЦ	Ремонт золоуловителей к/а ст. №№ 6-13	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Владивостокская ТЭЦ-2	Осмотр, очистка и ремонт систем производственной, ливневой и хозяйственно-бытовой канализации	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Чистка ковша береговой насосной	Выполнено	Рациональное использование водных ресурсов
	Ремонт, замена, режимная наладка золоуловителей к/а № 12	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Партизанская ГРЭС	Чистка мазутоловушек.	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Ремонт золоуловителей к/а № 1-5	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Приморские тепловые сети	Мониторинг качества сбрасываемых сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества вод водных объектов – приемников сточных вод в контрольных створах	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг состояния водоохранных зон, прибрежных защитных и береговых полос водных объектов – приемников сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источниками загрязнения	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон промплощадок	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Передача отходов производства и потребления специализированным организациям	Выполнено	Исключение загрязнения окружающей среды
	Мониторинг состояния почв в местах размещения отходов	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
Амурская ТЭЦ-1	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст. №№ 2, 4, 6-7, 9-10	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Комсомольская ТЭЦ-2	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст. №№ 4-10	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровня воздействия на окружающую среду
	Реконструкция системы сброса сточных вод золоотвала	выполнено	Снижение сбросов загрязняющих веществ
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
Комсомольская ТЭЦ-3	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение исследований подземных вод	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Микробиологические и радиологические исследования подземных вод	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	Разработка проекта нормативов предельно допустимых выбросов СП "Комсомольская ТЭЦ-3"	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Майская ГРЭС	Текущий ремонт золоулавливающих установок котлов ст. №№ 1-6	выполнено.	Обеспечение надежности работы золоулавливающих установок
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне.	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Чистка нефтеловушки ливневых сточных вод	выполнено.	Исключение увеличения количества нефтепродуктов в сточных водах
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Проведение химических исследований подземной воды	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Микробиологические исследования сточных вод по выпускам №№ 1-5, микробиологические и радиологические исследования подземной воды	выполнено	Контроль качества воды по микробиологическим показателям
	Чистка блока емкостей на станции биологической очистки	выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Ремонт бетонных перегородок блока отстойных емкостей на станции биологической очистки	выполнено	Поддержание нормативов допустимых сбросов на установленном уровне
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Николаевская ТЭЦ	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
Хабаровская ТЭЦ-1	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст.№ 1-3, 5-7, 11-16	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение измерений загрязняющих веществ в промышленных выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль выбросов загрязняющих веществ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Водолазное обследование и ремонт водозаборных оголовков	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Чистка ковша нефтеловушки от донных отложений	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
	Мониторинг природных вод	выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Микробиологическое исследование сточных вод по выпуску №1	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	Проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта организации санитарно-защитной зоны и оценки риска для здоровья населения от химического загрязнения атмосферного воздуха выбросами ХТЭЦ-1	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Хабаровская ТЭЦ-3	Техпереворужение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа ПВК	Выполняется	Снижение выбросов загрязняющих веществ
	Текущий ремонт электрофильтров к/а ст. №1-4	Выполнено	Поддержание КПД ЗУУ на установленном уровне
	Средний ремонт электрофильтров к/а № 3	Выполнено	Поддержание КПД ЗУУ на установленном уровне
	Определение КПД золоулавливающих установок	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение измерений загрязняющих веществ в промышленных выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль выбросов загрязняющих веществ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и селитебной зоне	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	Выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Водолазное обследование и ремонт водозаборных оголовков	Выполнено	Обеспечение надежности оборудования
	Ремонт насосов береговой и подкачивающей станций	Выполнено	Обеспечение надежности оборудования
	Мониторинг природных вод	Выполнено	Контроль качества природных вод
	Наращивание дамбы золоотвала №2 (1 секция) Хабаровская ТЭЦ-3 на 1800 тыс. куб. м	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов производства и потребления	Выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами производства и потребления	Выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	Хабаровская ТЭЦ-2	Количественный химический анализ производственных сточных вод	Выполнено
Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых стоках		Выполнено	Контроль качества исследования городской воды и канализации
Обслуживание канализационной сети (коллектора) на территории ХТЭЦ-2		Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу		Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания		Выполнено	Безопасное обращение с отходами



№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 2 (Ургальская котельная)	Инструментальный контроль за качеством воды в р. Ургал в районе размещения золоотвала.	Выполнено	Мониторинг негативного воздействия на окружающую среду, оказываемого объектом размещения отходов.
	Контроль качественного состава подземных вод.	Выполнено	Выполнение лицензионных требований
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Испытание золоуловителей на эффективность работы	Выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Ремонт скрубберов	Выполнено	Сокращение выбросов золы от котлов
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 3 (Волочаевская котельная)	Вывоз канализационных вод	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 4 (Некрасовская котельная)	Вывоз канализационных вод	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Биробиджанская ТЭЦ	Мониторинг грунтовых вод в районе размещения золоотвала	Выполнено	Контроль качества природных вод
	Контроль качества хозяйственных стоков	Выполнено	Контроль уровня содержания загрязняющих веществ в канализационных стоках
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу (газообразные, твердые, бенз(а)пирен)	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Испытание золоулавливающих и аспирационных установок	Выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в почвах в местах временного размещения отходов	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Геодезическая съемка остаточной емкости золоотвала	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
ТЭЦ в г. Советская Гавань	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	Выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Определение КПД золоулавливающих установок	Выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	Выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	Выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	Проведение анализа арбитражной пробы по сточным водам (канализационных стоках)	Выполнено	Контроль качества сточных вод
Хабаровские тепловые сети	Сброс канализационных стоков в городской коллектор	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение количественного химического анализа атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
	Проведение государственного технического осмотра автотранспорта по экологическим показателям.	Выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
Комсомольские тепловые сети	Проведение инструментальных измерений концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней шума на границе жилой застройки для подтверждения расчетной санитарно-защитной зоны	Выполнено	Обеспечение соблюдения требований к качеству окружающей среды. Снижение негативного воздействия предприятия на жилую застройку и селитебную зону.
	Проведение инструментально-лабораторных измерений промышленных выбросов на стационарных источниках на содержание загрязняющих веществ.	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Определение эффективности работы газоочистой и пылеулавливающей установки столярной мастерской центральной производственной базы	Выполнено	Очистка выбросов в АВ от среднедисперсной древесной пыли и мелких частиц, образующихся во время деревообработки
	Водоотведение канализационных стоков в городской коллектор	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение загрязнения окружающей среды
ТЭЦ Восточная	Мониторинг качества сбрасываемых сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источниками загрязнения	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества вод водных объектов – приемников сточных вод в контрольных створах	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия

### 3. Энергосбережение

Информация о мероприятиях по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера (не регламентные мероприятия) АО «ДГК», выполняемых в течение 2021 года

№ п/п	Наименование мероприятия	Численные значения экономии	
		численное значение экономии, тут.	численное значение экономии, млн руб.
1	2	3	4
<b>1. Совершенствование технологических процессов</b>		<b>15947</b>	<b>69,184</b>
1.1	Замена кубов ВЗП 2 яруса 1 ступени (2 шт.) котлоагрегата БКЗ-160-100, ст. №6 Хабаровская ТЭЦ-1	306	1,518
1.2	Замена кубов ВЗП 2 яр. 1 ст. (6 шт.), 3 яруса 1 ст. (2 шт.), 2 ст. (4 шт.) - 99,2 тн в период капитального ремонта котлоагрегата БКЗ-210-140, ст. №12 Хабаровская ТЭЦ-1	305	1,516
1.3	Замена кубов ВЗП 1 яруса 1 ступени (8 шт.) и 3 яруса 1 ступени (4 шт.) котлоагрегата БКЗ-210-140Ф ст.№15 Хабаровская ТЭЦ-1	311	1,543
1.4	Замена соплового аппарата ЦВД турбины ТА ст.№1 ПР-25-90/10/0,9 Хабаровская ТЭЦ-1	210	1,042
1.5	Замена диафрагм 22, 23 ступени ЦСД турбины Т-100-130, ст. №8 Хабаровская ТЭЦ-1	414	2,054
1.6	Уплотнение топки водогрейного котла ПТВМ-50-2 ст.№1 (средний ремонт) Хабаровская ТЭЦ-2	32	0,165
1.7	Замена кубов ВЗП котла на энергоблоке ст. №2 в объеме 20 шт. (в объеме КР) Хабаровской ТЭЦ-3	2144	10,455
1.8	Капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-210-140 ст.№9 Комсомольская ТЭЦ-2	192	0,881
1.9	Текущий ремонт энергоблока ст. №1 Комсомольская ТЭЦ-3	181	0,877
1.10	Текущий ремонт энергоблока ст. №2 Комсомольская ТЭЦ-3	567	2,748
1.11	Чистка трубных пучков конденсатора ТА №2 Амурская ТЭЦ-1	328	1,354
1.12	Чистка трубных пучков конденсатора ТА №3 Амурская ТЭЦ-1	834	3,437
1.13	Чистка трубных пучков конденсатора ТА №4 Амурская ТЭЦ-1	152	0,626
1.14	Чистка трубных пучков конденсатора ТА №5 Амурская ТЭЦ-1	148	0,609
1.15	Чистка трубных пучков бойлерных установок 1, 2, 3 Амурская ТЭЦ-1	1351	5,571
1.16	Чистка трубных пучков ПСГ Амурская ТЭЦ-1	394	1,624
1.17	Капитальный ремонт турбоагрегата ПТ-12-35 ст.№2 Николаевская ТЭЦ	204	0,117
1.18	Капитальный ремонт котла ст. №6 Биробиджанская ТЭЦ	494	2,192

1.19	Замена ВЗП-1ст. (нижний ярус) - 47,11тн Замена ВЗП-1ст. (средний ярус) - 47,11тн к/а БКЗ-210-140Ф ст. № 10 Владивостокская ТЭЦ-2	177	0,843
1.20	Замена среднего и верхнего яруса кубов ВЗП-1ст. котлоагрегата ст. №6 Артёмовская ТЭЦ	1414	6,730
1.21	Замена нижнего яруса кубов ВЗП-1ст. котлоагрегата ст. №10 Артёмовская ТЭЦ	748	3,072
1.22	Замена кубов ВЗП 1 ст., газоходов котлоагрегата ст. № 1 Партизанская ГРЭС	769	3,897
1.23	Доведение вакуума в конденсаторах турбин до нормативного, чистка трубной системы конденсационной установки турбоагрегатов К -210-130 №1, Т-180/210-130 №,2,3 Нерюнгринская ГРЭС	2800	10,692
1.24	Снижение присосов воздуха в газоходы котлоагрегата энергоблока № 2 в период ремонта и доведение их до нормативных значений. Нерюнгринская ГРЭС	1472	5,621
<b>2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов</b>		<b>2158</b>	<b>9,733</b>
2.1.	Наладка гидравлического режима теплотрассы в летний период ТЭЦ в г. Советская Гавань	505	2,484
2.2	Режимная наладка оборудования ТЭЦ в г. Советская Гавань	820	4,068
2.3	Установка системы автоматического регулирования мощности энергоблоков № 1, 2, 3 Нерюнгринской ГРЭС	833	3,181
<b>3. Реконструкция и модернизация энергетических установок</b>		<b>1980</b>	<b>9,200</b>
3.1	Модернизация котлоагрегата к/а ст. № 14 БКЗ-210-140-7 Хабаровской ТЭЦ-1	1473	7,264
3.2	Перевод котла № 3 Хабаровской ТЭЦ-2 на газовое топливо	0	0
3.3	Реконструкция э/б ст. №3 НГРЭС	507	1,936
<b>4. Иные мероприятия</b>		<b>21887</b>	<b>86,367</b>
4.1	Восстановление разрушенной тепловой изоляции надземных участков теплотрасс г. Комсомольск-на Амуре	667	2,907
4.2	Восстановление разрушенной тепловой изоляции на магистральных трубопроводах тепловых сетей г. Хабаровск	3905	18,792
4.3	Восстановление тепловой изоляции теплотрасс г. Владивосток, г. Артем, г. Партизанск.	6919	6,919
4.4	Восстановление тепловой изоляции на тепло- и паротрассах г. Владивостока с применением инновационных технологий и материалов. (СП ПТС)	3584	18,531
4.5	Восстановление тепловой изоляции (дополнительный объем) на трубопроводах СП "Приморские тепловые сети" филиала "Приморская генерация" АО "ДГК" 2021-2022гг. Программа рефинансирования.	6584	38,378
4.6	Замена тепловой изоляции с матов минераловатных на скорлупы пенополиуретановых, при ремонте участка СО65 до СО88 тепломагистрالی т.м. №3 диаметром 1020 длиной 506 м (надземная прокладка) Благовещенская ТЭЦ	77	0,322
4.7	Снижение потерь тепловой энергии с утечками за счет своевременного устранения неплотностей оборудования и трубопроводов по итогам регулярного обхода тепловых сетей Райчихинская ГРЭС	75	0,256
4.8	Снижение потерь через изоляцию трубопроводов за счет перекладки участков тепловых сетей Райчихинская ГРЭС	45	0,155

4.9	Снижение тепловых потерь за счет замены тепловой изоляции на участке тепловых сетей МС №8 ТК4 до ПНСС, Ду - 200 L – 524,5м (1049 п.м.) Райчихинская ГРЭС	11	0,038
4.10	Реконструкция магистрального трубопровода № 6 тепловой сети СП РГРЭС	20	0,069
<b>Итого:</b>		<b>41972</b>	<b>174,484</b>

В 2022 году АО «ДГК» продолжит работы по обеспечению экологической безопасности, снижению негативного воздействия на окружающую среду и улучшению экологической обстановки в районах производственной деятельности Общества.

## 12. Закупочная деятельность

### 12.1. Общая информация о закупочной деятельности

Закупочная деятельность АО «ДГК» регламентируется Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (утверждено Приказом № 382 от 05.07.2021г.), которое полностью соответствует статьям и положениям Федерального Закона от 18.07.2011г. №223 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Постановления Правительства РФ от 11.12.2014г. №1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

При формировании годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ), а также проведения закупочных процедур, АО «ДГК» придерживается принципа предельной открытости и прозрачности в закупочной деятельности с последующим отражением всей информации на электронной площадке Единой информационной системы в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (ЕИС).

Органы управления закупочной деятельностью

1. Совет директоров Заказчика осуществляет общее руководство закупочной деятельностью, утверждает ГКПЗ и отчет об исполнении ГКПЗ.

2. ЦЗК обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок, осуществляет контроль и координацию закупочной деятельности, согласование проектов ГКПЗ перед их утверждением, принятие решений о проведении внеплановых закупок, принятие решений об исключении закупок, ранее включенных в ГКПЗ, принятие решений в отношении закупок, параметры которых отличны от утвержденной ГКПЗ (при необходимости).

Регламентация закупочной деятельности предусматривает применение обязательных процедур, которые должны выполняться работниками, обеспечивающими проведение закупки. Данные процедуры предполагают:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- информационную открытость закупки;
- действия, направленные на достижение равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к Участникам там, где такая конкуренция возможна, а где невозможна – обеспечение повышенного внутреннего контроля;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение продукции (с учетом, при необходимости, стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализация мер, направленных на сокращение издержек Заказчика;
- отсутствие ограничений допуска к участию в закупке путем установления не измеряемых требований к Участникам;
- эффективный для Заказчика и справедливый выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего, цены и качества продукции);
- контроль исполнения договора и использования приобретенной продукции.

### 12.2. Объем и структура закупок за 2021 год

За отчетный год АО «ДГК» проведено 1761 закупочных процедур на сумму 71 678 097,09 тыс. рублей без НДС, в том числе:

- Аукционов в электронной форме - 142 штуки на сумму 14 781 118,36 тыс. руб. без НДС (20,62%);
- Конкурсов в электронной форме - 139 штук на сумму 19 604 457,95 тыс. руб. без НДС (27,35%);

- Запрос предложений в электронной форме - 217 штук на сумму 907 066,08 тыс. руб. без НДС (1,27%);
- Запрос котировок в электронной форме - 118 штук на сумму 10 373 059,62 тыс. руб. без НДС (14,47%);
- Упрощенных закупок - 178 штук на сумму 163 345,33 тыс. руб. без НДС (0,23%);
- Закупок у взаимозависимых лиц - 105 штук на сумму 8 449 009,41 тыс. руб. без НДС (11,79%);
- Закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) - 223 штуки на сумму 17 222 164,44 тыс. руб. без НДС (24,03%);
- Нерегламентированных закупок - 634 штуки на сумму 177 875,90 тыс. руб. без НДС (0,25%);
- Предварительных отборов - 5 штук на сумму 0,00 тыс. руб. без НДС.

### **12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2021 год**

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составил 3 831 550,35 тыс. руб. без НДС.

### **12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2021 год (по обществам, подпадающим под мониторинг и оценку соответствия в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352)**

В соответствии с отчетом АО «ДГК» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 8 942 238,43 тыс. руб. без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 97,71% (при установленном показателе не менее 20%);
- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 18,71% (при установленном показателе не менее 18%).

**Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов:**

**Полное фирменное наименование Общества:** Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»

**Сокращенное фирменное наименование Общества:** АО «ДГК»

**Место нахождения:** Российская Федерация, г. Хабаровск

**Почтовый адрес:** 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

**Банковские реквизиты:**

Дальневосточный банк Сбербанка России

Р/счет 40702810270000008818

К/с 3010181060000000608

БИК 040813608

ИНН 7707083893

**Сведения о государственной регистрации Общества**

Дата государственной регистрации: 26.12.2005

Основной государственный регистрационный номер: 1051401746769

Орган, осуществивший государственную регистрацию: инспекция Федеральной налоговой службы по городу Нерюнгри Республики Саха (Якутия)

Индивидуальный номер налогоплательщика: 1434031363

**Контакты:**

Телефон: (4212) 30-49-14, Факс: (4212) 26-43-87

Адрес электронной почты: [dgk@dgk.ru](mailto:dgk@dgk.ru)

Адреса страниц в сети «Интернет», на которых доступна информация об эмитенте: <https://www.dvgk.ru>,  
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>

**Информация об Аудиторе Общества**

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РСМ РУСЬ»

Вид деятельности: Деятельность по проведению финансового аудита

Место нахождения: 119285, Россия, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт. 3, ком. 15

Почтовый адрес: 119285, Россия, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт. 3, ком. 15

ИНН: 7722020834

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является аудитор: Некоммерческое партнерство «Аудиторская ассоциация Содружество»

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 11306030308

Полис страхования профессиональной ответственности: № 433-037010/17 от 09.06.2017.

**Контакты:**

Телефон (многоканальный): (495) 363-28-48, Факс: (495) 981-41-21

Адрес электронной почты: [mail@rsmrus.ru](mailto:mail@rsmrus.ru)

Адрес страницы в сети «Интернет»: <http://www.rsmrus.ru/>



**Информация о регистраторе Общества**

Решением Совета директоров Общества (протокол от 03.12.2010 № 8) утвержден регистратор Общества Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

13.12.2018 в ЕГРЮЛ была внесена запись об изменении наименования Акционерного общества «Регистратор Р.О.С.Т.»

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»

Сокращенное фирменное наименование: АО «НРК - Р.О.С.Т.»

Место нахождения: г. Москва

Почтовый адрес: 107076, г. Москва, ул. Стромьнка, д.18, корпус 5Б, помещение IX

Телефон: (495) 780-73-63

Факс: (495) 780-73-67

Лицензия: ФКЦБ России на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг № 045-13976-000001 выдана 03.12.2002



**АО «Дальневосточная генерирующая компания»**

Бухгалтерская отчетность и  
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2021 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

## БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс .....	1
Отчет о финансовых результатах.....	3
Отчет об изменениях капитала .....	4
Отчет о движении денежных средств.....	6
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах .....	8
I. Общие сведения .....	8
1.1 Информация об Обществе .....	8
1.2 Операционная среда Общества.....	9
II. Учетная политика.....	13
2.1 Основа составления.....	13
2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте.....	13
2.3 Представление активов и обязательств.....	13
2.4 Нематериальные активы и НИОКР.....	13
2.5 Основные средства и незавершенное строительство .....	14
2.6 Финансовые вложения .....	15
2.7 Запасы .....	16
2.8 Расходы будущих периодов .....	17
2.9 Дебиторская задолженность.....	17
2.10 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств.....	18
2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал .....	18
2.12 Кредиты и займы полученные .....	18
2.13 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы .....	19
2.14 Доходы .....	19
2.15 Расходы .....	20
2.16 Изменения в учетной политике Общества .....	20
III. Раскрытие существенных показателей .....	23
3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса).....	23
3.1.1 Нематериальные активы (строка 1110 Бухгалтерского баланса).....	23
3.1.2 Результаты исследований и разработок (строка 1120 Бухгалтерского баланса) .....	23
3.1.3 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса) .....	24
3.1.4 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса) .....	27
3.1.5 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса) .....	29
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса).....	29
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса) .....	29
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса).....	30

3.2.3	Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса) .....	31
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса) .....	33
3.3	Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса) .....	34
3.3.1	Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса) .....	34
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса) .....	34
3.3.3	Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса) .....	34
3.3.4	Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса) .....	34
3.4	Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) .....	35
3.4.1	Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса) .....	35
3.4.2	Оценочные обязательства (строка 1430 Бухгалтерского баланса) .....	36
3.4.3	Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса) .....	36
3.5	Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса) .....	36
3.5.1	Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса) .....	36
3.5.2	Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса) .....	37
3.5.3	Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса) .....	37
3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах .....	38
3.6.1	Арендованные основные средства .....	38
3.6.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные .....	38
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах) .....	38
3.7.1	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах) .....	38
3.7.2	Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах) .....	39
3.8	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах) .....	40
3.9	Налоги .....	41
3.10	Прибыль на акцию .....	42
3.11	Связанные стороны .....	42
3.11.1	Продажи связанным сторонам .....	42
3.11.2	Закупки у связанных сторон .....	43
3.11.3	Расчеты с негосударственными пенсионными фондами .....	43
3.11.4	Состояние расчетов со связанными сторонами .....	44
3.11.5	Вознаграждение основному управленческому персоналу .....	44
3.11.6	Денежные потоки между связанными сторонами .....	45
3.12	Условные обязательства .....	45
3.13	Управление финансовыми рисками .....	46
3.14	События после отчетной даты .....	48



ООО «РСМ РУСЬ»  
 Россия, 119285, Москва,  
 Ул. Пудовкина, д. 4, эт. 3, ком. 15  
 Тел: +7 495 363 28 48  
 Факс: +7 495 363 28 48  
 Э-почта: mail@rsmrus.ru  
 www.rsmrus.ru

10.03.2022  
 и РСМ-688

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»)

### Мнение

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДГК» (далее – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2021 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе *Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности* настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для 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 нашего мнения.

### Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на раздел 3 Отчета об изменениях капитала, п.1.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в которых раскрыта информация о следующих событиях и условиях:

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

4

Общество имеет величину чистых активов меньше уставного капитала по состоянию на 31 декабря 2021г. на 17 298 106 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2020г. на 17 144 969 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2019 года на 4 732 011 тыс. руб.

События после отчетной даты, указанные в п.3.14 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в виде роста ключевой ставки Центрального банка РФ и курса валют увеличивают риск ухудшения платежеспособности, как Общества, так и его потребителей.

Данные события или условия указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность.

Вместе с тем, как отмечается в п.1.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, Обществом осуществляется ряд мероприятий, направленных на улучшение его финансового положения. К таким мероприятиям, в том числе, относится консолидация активов ТЭЦ в г. Советская Гавань, ТЭЦ Восточная, Благовещенская ТЭЦ-2 очередь на балансе АО «ДГК» в 2022 году.

Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

#### **Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете АО «ДГК» за 2021 год, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет АО «ДГК» за 2021 год, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом АО «ДГК» за 2021 год мы придем к выводу о том, что в нем содержатся существенные искажения, мы должны будем сообщить об этом факте лицам, ответственным за корпоративное управление.

#### **Ответственность руководства и Совет директоров Общества за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

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

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

Совет директоров Общества несет ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

### **Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что 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 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:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения 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;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров Общества, доводя до его 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.

6

**Председатель Правления**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. № 24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215



Н.А. Данцер

**Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000050 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 декабря 2011г. № 28 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706002966

Н.С. Лопаткина

**Аудируемое лицо:**

**Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»** (сокращенное наименование АО «ДГК»).

Место нахождения: Россия, 680000, Хабаровский кр., г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49;

Основной государственный регистрационный номер – 1051401746769.

**Аудитор:**

**Общество с ограниченной ответственностью «PCM РУСЬ».**

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт.3, ком.15;

Телефон: (495) 363-28-48;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «PCM РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.



## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2021 г.

Организация <b>Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</b>	Дата (год, месяц, число)	2021/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	76727851
Вид деятельности <b>Производство электроэнергии тепловыми станциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций</b>	ИНН	1434031363
Организационно-правовая форма / форма собственности <b>Непубличные акционерные общества / частная собственность</b>	по ОКВЭД 2	35.11.1
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКОПФ / ОКФС	12267 / 16
Местонахождение: <b>680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Фрунзе д. 49</b>	по ОКЕИ	384
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту <input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ	ИНН	7722020834
Наименование аудиторской организации <b>ООО «РСМ Русь»</b>	ОГРН	1027700257540
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации		
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации		

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. Внеоборотные активы</b>				
3.1.1	Нематериальные активы	1110	162 436	177 159	187 019
3.1.2	Результаты исследований и разработок	1120	59 242	98 434	151 277
3.1.3	Основные средства, в том числе: основные средства (за исключением незавершенного строительства)	1150	47 120 412	40 047 384	45 368 724
	незавершенное строительство	1151	45 029 816	37 553 353	42 490 824
		1152	2 090 596	2 494 031	2 877 900
3.1.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1170	9 027 549	6 047 267	11 418 789
	Отложенные налоговые активы	1180	11 434 520	9 496 957	8 874 012
3.1.5	Прочие внеоборотные активы	1190	236 768	247 265	154 342
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>68 040 927</b>	<b>56 114 466</b>	<b>66 154 163</b>
	<b>II. Оборотные активы</b>				
3.2.1	Запасы	1210	9 435 453	8 582 352	9 250 205
	сырье, материалы и другие аналогичные платежи	1211	9 166 672	8 572 620	9 232 800
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	248 304	41	0
	расходы будущих периодов	1216	20 477	9 689	17 403
	прочие запасы и затраты	1217	0	2	2
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	255 404	81 092	93 251
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе: дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1230	16 502 745	13 156 515	14 178 087
	покупатели и заказчики	1231	296 217	191 557	292 383
	авансы выданные	1231.1	275 293	159 095	181 027
	прочие дебиторы	1231.2	0	7 820	68 966
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	16 206 528	12 964 958	13 885 704
	покупатели и заказчики	1232.1	11 880 036	9 798 620	10 004 056
	авансы выданные	1232.2	2 918 464	2 142 098	2 531 447
	прочие дебиторы	1232.3	1 408 028	1 024 240	1 350 201
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	5 155	14 787	63 649
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 454 743	946 769	683 843
	Прочие оборотные активы	1260	277 804	184 708	209 599
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>27 931 304</b>	<b>22 966 223</b>	<b>24 478 634</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>95 972 231</b>	<b>79 080 689</b>	<b>90 632 797</b>

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>III. Капитал и резервы</b>				
3.3.1	Уставный капитал	1310	40 501 000	40 501 000	1 000
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 549 664	8 767 157	9 860 220
3.3.3	Добавочный капитал	1350	429 484	429 484	429 484
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(32 277 254)	(26 341 610)	(15 021 715)
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	(26 175 971)	(13 928 651)	(34 056 462)
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	(6 101 283)	(12 412 959)	(12 005 644)
	уменьшение уставного капитала	1373		0	31 040 391
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>23 202 894</b>	<b>23 356 031</b>	<b>(4 731 011)</b>
	<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
3.4.1	Заемные средства	1410	40 338 169	22 866 510	72 896 798
	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 018 549	3 844 974	4 187 534
3.4.2	Оценочные обязательства	1430	885 118	676 077	742 725
3.4.3	Прочие обязательства	1450	28 170	48 702	4 905
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>47 270 006</b>	<b>27 436 263</b>	<b>77 831 962</b>
	<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
3.5.1	Заемные средства	1510	10 068 939	16 017 123	6 663 725
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	14 637 470	11 567 683	10 151 590
3.5.2	поставщики и подрядчики	1521	8 996 713	7 335 781	6 151 625
	задолженность перед персоналом организации	1522	441 617	430 004	510 931
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	289 229	206 180	235 026
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 074 044	1 087 438	1 160 543
	авансы полученные	1527	1 442 707	1 033 530	1 185 199
	прочие кредиторы	1528	2 393 160	1 474 750	908 266
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	731 542	667 458	685 610
	Прочие обязательства	1550	61 380	36 131	30 921
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>25 499 331</b>	<b>28 288 395</b>	<b>17 531 846</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>95 972 231</b>	<b>79 080 689</b>	<b>90 632 797</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер

09 марта 2022 года

М.И. Шуйков  
(расшифровка подписи)Л.Ч. Маркина  
(расшифровка подписи)

9

## ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2021 год

Организация Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций  
 Организационно-правовая форма / форма собственности  
Непубличные акционерные общества / частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.

		КОДЫ
Форма по ОКУД		0710002
Дата (год, месяц, число)		2021/12/31
по ОКПО		76727851
ИНН		1434031363
по ОКВЭД 2		35.11.1
по ОКОПФ / ОКФС		12267 / 16
по ОКЕИ		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2021 г.	За 2020 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	80 174 475	77 406 713
	реализация электроэнергии, теплоэнергии	21101	69 792 533	70 822 848
	прочая реализация	21102	9 213 484	5 912 879
	государственные субсидии	21103	1 168 458	670 986
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(87 516 775)	(79 961 505)
	себестоимость электроэнергии, теплоэнергии	21201	(78 235 946)	(74 480 850)
	себестоимость прочей продукции	21202	(9 280 829)	(5 480 655)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>(7 342 300)</b>	<b>(2 554 792)</b>
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(1 081 689)	(1 020 201)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>(8 423 989)</b>	<b>(3 574 993)</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	71 273	74 364
	Проценты к уплате	2330	(2 799 191)	(2 973 661)
3.8	Прочие доходы	2340	6 257 559	14 058 284
3.8	Прочие расходы	2350	(2 457 841)	(20 962 458)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>(7 352 189)</b>	<b>(13 378 464)</b>
3.9	Налог на прибыль в том числе:	2410	1 281 365	973 811
	текущий налог на прибыль	2411	-	-
	отложенный налог на прибыль	2412	1 281 365	973 811
	Прочее	2460	(30 459)	(8 306)
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>(6 101 283)</b>	<b>(12 412 959)</b>
3.3.2	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	7 435 183	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
3.3.2	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	(1 487 037)	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(153 137)	(12 412 959)
3.10	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,000)	(0,004)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб.	2910	-	-

Генеральный директор

Главный бухгалтер

09 марта 2022 года



**М.И. Шукайлов**  
(расшифровка подписи)

**Л.Ч. Маркина**  
(расшифровка подписи)

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2021 год

Организация Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций  
 Организационно-правовая форма / форма собственности  
Непубличное акционерное общество / частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.

		КОДЫ
Форма по ОКУД		0710004
Дата (год, месяц, число)		2021/12/31
по ОКПО		76727851
ИНН		1434031363
по ОКВЭД 2		35.11.1
по ОКОПФ / ОКФС		12267 / 41
по ОКЕИ		384

### I. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли)	Добавочный капитал, включая переоценку внеоборотных активов	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>Величина капитала на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>3100</b>	<b>1 000</b>	<b>-</b>	<b>10 289 704</b>	<b>-</b>	<b>(15 021 715)</b>	<b>(4 731 011)</b>
	<b>За 2020 г.</b>							
	Увеличение капитала - всего:	3210	40 500 000	-	-	-	-	40 500 000
	в том числе переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220		-	-	-	-	-
	в том числе убыток	3221		-	-	-	(12 412 959)	(12 412 959)
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(1 093 063)	x	1 093 064	x
	в том числе в результате реорганизации	3231	x	x	-	x	-	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
	<b>Величина капитала на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>3200</b>	<b>40 501 000</b>	<b>-</b>	<b>9 196 641</b>	<b>-</b>	<b>(26 341 610)</b>	<b>23 356 031</b>
	<b>За 2021 г.</b>							
	Увеличение капитала - всего:	3310		-	5 948 146	-	-	5 948 146
	в том числе переоценка имущества	3312	x	x	5 948 146	x	-	5 948 146
	Уменьшение капитала - всего:	3320		-	-	-	-	-
	в том числе							
	убыток	3321	-	-	-	-	(6 101 283)	(6 101 283)
	уменьшение номинальной стоимости акций	3322						-
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(165 639)	x	165 639	x
	<b>Величина капитала на 31 декабря 2021 года</b>	<b>3300</b>	<b>40 501 000</b>	<b>-</b>	<b>14 979 148</b>	<b>-</b>	<b>(32 277 254)</b>	<b>23 202 894</b>

11

## II. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	Изменения капитала за 2020 г.		На 31 декабря 2020 г.
				за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
2.16	<b>Капитал - всего</b>					
	до корректировок	3400	(4 716 511)	(12 371 922)	40 500 000	(17 088 433)
	корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	(14 500)	(41 037)	-	(55 537)
	после корректировок	3500	(4 731 011)	(12 412 959)	40 500 000	23 356 031
2.16	<b>в том числе:</b>					
	<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>					
	до корректировок	3401	(15 007 215)	(12 371 922)	1 093 064	(26 286 073)
	корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	(14 500)	(41 037)	-	(55 537)
	после корректировок	3501	(15 021 715)	(12 412 959)	1 093 064	(26 341 610)
	<b>Добавочный капитал</b>					
	до корректировок	3402	10 289 704	-	(1 093 063)	9 196 641
	корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
	после корректировок	3502	10 289 704	-	(1 093 063)	9 196 641

## III. Чистые активы

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	23 202 894	23 356 031	(4 731 011)

Генеральный директор

Главный бухгалтер

09 марта 2022 года

М.И. Шукайлов  
(расшифровка подписи)Л.Ч. Маркина  
(расшифровка подписи)

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2021 год

Организация Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций  
 Организационно-правовая форма / форма собственности  
Непубличное акционерное общество / частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.

		КОДЫ
Форма по ОКУД		0710005
Дата (год, месяц, число)		2021/12/31
по ОКПО		76727851
ИНН		1434031363
по ОКВЭД 2		35.11.1
по ОКОПФ / ОКФС		12267 / 16
по ОКЕИ		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2021 г.	За 2020 г.
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4110	77 560 217	77 275 762
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	76 511 268	75 380 799
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	32 814	37 785
3.2.4	прочие поступления	4119	1 733 576	1 857 178
	Платежи, в том числе:	4120	(85 600 109)	(85 675 724)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(68 764 838)	(60 089 335)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(12 840 474)	(13 181 402)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(2 778 154)	(9 667 606)
	налога на прибыль организаций	4124	(7)	(53 522)
	прочих налогов и сборов (за исключением НДС)	4125	(736 671)	(976 586)
3.2.4	прочие платежи	4129	(1 197 406)	(1 707 273)
	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>(8 039 892)</b>	<b>(8 399 962)</b>
	<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4210	1 269 949	6 466 179
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 262 795	6 397 537
	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	5 048	49 555
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 106	19 627
3.2.4	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи, в том числе:	4220	(4 224 512)	(4 322 005)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 218 820)	(3 667 508)
	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	(5 692)	(20 895)
3.2.4	прочие платежи	4229	-	(633 602)
	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(2 954 563)</b>	<b>2 144 714</b>

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код строки 3	За 2021 г. 4	За 2020 г. 5
	<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4310	35 688 746	62 829 577
	получение кредитов и займов	4311	35 688 746	22 329 577
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	40 500 000
	Прочие поступления	4319	-	-
	Платежи, в том числе:	4320	(24 186 317)	(56 311 403)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(24 186 317)	(56 311 403)
3.2.4	прочие платежи	4329	-	-
	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>11 502 429</b>	<b>6 518 174</b>
	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>507 974</b>	<b>262 926</b>
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	946 769	683 843
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 454 743	946 769
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор



*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

М.И. Шукайлов  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Л.Ч. Маркина  
(расшифровка подписи)

09 марта 2022 года

14

## I. Общие сведения

### 1.1 Информация об Обществе

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК», далее по тексту - Общество) создано в 2005 году в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества является производство электрической и тепловой энергии, поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, реализация тепловой энергии потребителям на розничных рынках тепловой энергии (в том числе гражданам).

Юридический адрес Общества: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Акционерами Общества являются:

• Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» владеет 125 717 632 999 200 000 акций (99,9975309251627% от уставного капитала);

• Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» владеет 3 104 139 086 399 акций (0,00246907483765754 % от уставного капитала);

• Акционерное общество «Гидроинвест» владеет 1 акцией (0,00000000000000007% от уставного капитала).

Номинальная стоимость 1 акции Общества составляет 0,000000322150513287645 руб.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2021 г. составила 9 779 человек (на 31.12.2020 г. – 10 001 человек, на 31.12.2019 г. – 11 732 человек).

По состоянию на 31.12.2021 г. в состав Общества входят 3 филиала, зарегистрированные на территории Российской Федерации, включая: филиал «Приморская генерация», филиал «Хабаровская генерация», филиал «Амурская генерация».

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2021 г., избранный на годовом собрании акционеров АО «ДГК» 27.05.2021г. (протокол от 28.05.2021г. №9) входили:

- Линкер Лада Александровна, Председатель Совета директоров Общества, Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»;
- Коптяков Станислав Сергеевич, Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»;
- Недотко Вадим Владиславович, Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»;
- Чурилов Дмитрий Викторович, Директор департамента топливообеспечения ПАО «РусГидро»;
- Шукайлов Михаил Иннокентьевич, Генеральный директор АО «ДГК»
- Кабанова Лариса Владимировна, Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»;
- Бобрик Мария Александровна, Начальник Управления единого Казначейства по организации внутригруппового финансирования и контроля лимитов риска

Должности указаны на момент избрания кандидатов в состав Совета директоров Общества.

В состав ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2021г. входили

1. Ажимов Олег Евгеньевич
2. Кочанов Андрей Александрович



АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3. Попов Андрей Юрьевич
4. Шарипова Маргарита Александровна
5. Уланова Евгения Сергеевна

Указанные члены Ревизионной комиссии были избраны на годовом собрании акционеров Общества 27.05.2021г. (протокол от 28.05.2021г. №9)

## 1.2 Операционная среда Общества

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 политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику. С начала 2020 года экономика Российской Федерации, как и вся мировая экономика, столкнулась с новыми вызовами, связанными с распространением коронавирусной инфекции. На фоне введения в первом полугодии 2020 года локдаунов, а также с учетом кризисных явлений на рынке углеводородов в марте 2020 года в России по итогам отчетного года прогнозируется снижение ВВП на уровне 4%. Меры поддержки, принятые регулятором, в отношении смягчения тяжести последствий для рынков и экономики, в том числе с использованием инструментов денежно-кредитной политики и таргетирования уровня инфляции на уровне 4%, создают предпосылки стабилизации пандемических рисков и небольшой рост экономической активности в 2021 году.

12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила эпидемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Общества, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

Руководство проанализировало влияние пандемии на финансовые показатели Общества и пришло к выводу, что существенное влияние на ключевые бухгалтерские оценки в бухгалтерской отчетности отсутствует и отсутствуют предпосылки для возникновения такого влияния после отчетной даты. Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Развивающиеся рынки электроэнергии и мощности обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг. Деятельность Общества характеризуется финансовыми, правовыми, страновыми, региональными, репутационными и другими рисками.

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.

### **Финансовые риски**

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности незначительно зависят от изменений валютного курса и изменений процентных ставок.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.13 Пояснений.

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



### Риски непрерывности деятельности

На 31 декабря 2021 года размер чистых активов Общества составил 23 202 894 тыс. руб.

Просроченная задолженность по налогам и сборам в бюджет, а также по выплате заработной платы работникам отсутствует.

Общество является одним из основных предприятий обеспечивающим генерацию и поставку тепловой и электрической энергии на Дальнем Востоке, что обеспечивает жизнедеятельность промышленных, гражданских и других социально значимых объектов. Общество производит тепловую и электрическую энергию, а также обеспечивает централизованное теплоснабжение потребителей в районах расположения электростанций в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, Еврейской автономной области и южном районе Республики Саха (Якутия). За Обществом также закреплена функция сбыта тепловой энергии конечным потребителям.

Основные задачи, которые стоят перед АО «ДГК» в перспективе 2022-2026гг. - выход на безубыточность, осуществление дополнительных инвестиций для модернизации и повышения надежности оборудования, оптимизация производственных процессов и организационных структур, отказ от непрофильных активов и функций. Круг мероприятий определен в рамках решений СД, профильных комиссий.

План мероприятий для улучшения финансового состояния Общества:

- Продолжение работы по получению выпадающих доходов по газу поставщиков Консорциума Сахалин-1 (не урегулированы выпадающие доходы по газу за 2016-2021 (за искл. 2018 года) – 4,0 млрд. руб.). По данному вопросу от имени Губернатора Хабаровского края М.А. Дегтярева направлено письмо в адрес Президента РФ В.В. Путина;
- При регулировании на 2023 год и последующие периоды регулирования учесть в тарифах на тепловую энергию расходы на инвестиционную программу за счет источника - прибыль в тарифе;
- Реализация программы рефинансирования и программы повышения надежности. Целевые задачи на 2022-2026 гг. от параметров 2021 года:
  - Увеличение доли выработки эффективными станциями (ХТЭЦ-3, КТЭЦ-3, БлагТЭЦ, НГРЭС) с 50,6 до 53,5%;
  - Снижение штрафов на спотовом рынке с 425 до 259 млн. руб. в год;
  - Снижение УРУТ на производство электроэнергии с 381,8 до 375,8 г/кВтч, снижение УРУТ на производство теплоэнергии с 155,5 до 153,4 кг/Гкал;
  - Снижение потерь тепловой энергии в сетях с 6 156 до 5 343 тыс. Гкал (в расчете на среднесезонную температуру).
- Тепловой бизнес:
  - Повышение уровня сборов до 98%;
  - Оценка целесообразности заключения концессионного соглашения в отношении муниципальных объектов теплоснабжения г. Владивостока (Приморский край) с учётом перехода города в ценовую зону теплоснабжения;
  - Оценка возможности перевода г. Биробиджан (ЕАО) в ценовую зону теплоснабжения;
- Пересмотр расходов на организацию сбытовой деятельности с нового долгосрочного периода (на 2024 - 2028 годы) в тарифах на тепловую энергию с целью учета выпадающих доходов по агентскому договору с ПАО «ДЭК» (0,4 млрд. рублей). Внедрение эталонов в тарифном регулировании по сбыту тепловой энергии позволит уйти от политического установления тарифов по данному виду деятельности – ожидаемые сроки внедрения эталонов в сбыте тепловой энергии: 2022 год.
- Консолидация активов ТЭЦ в г. Советская Гавань, ТЭЦ Восточная, Благовещенская ТЭЦ-2 очередь на балансе АО «ДГК» в 2022 году – появление дополнительного источника для реализации целевых программ повышения надежности и эффективности.
- Строительство Хабаровской ТЭЦ-4 на площадке Хабаровской ТЭЦ-1 (проект ПАО «РусГидро») с оформлением земельно-имущественных отношений со стороны АО «ДГК»; расширение

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Партизанской ГРЭС (проект ПАО «РусГидро») с оформлением земельно-имущественных отношений со стороны АО «ДГК»;

- Предел экономичности сегодня достигнут. Необходимы дополнительные источники:
  - Ремонт и модернизация Нерюнгринской ГРЭС, Хабаровской ТЭЦ-3, Амурской ТЭЦ-1, Комсомольской ТЭЦ-3;
  - Замещающие инвестпроекты – строительство Артёмовской ТЭЦ-2, Хабаровской ТЭЦ-4, строительство новой очереди Партизанской ГРЭС, Нерюнгринской ГРЭС, замещение КТЭЦ-1 на водогрейную котельную.

#### **Правовые риски**

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической и тепловой энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на финансовом положении Общества.

В рамках управления данными рисками Обществом проводятся необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Общества правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности. Для реализации данной задачи Общество принимает участие в качестве эксперта в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Минэнерго России, Ассоциацией «НП Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службой, а также ведет постоянный мониторинг изменений законодательства.

Правовые риски на внешнем рынке в области валютного и таможенного регулирования являются незначительными в связи с незначительным объемом внешнеэкономических сделок с участием Общества, которые управляются путем юридического сопровождения и контроля этих сделок, а также страхования ответственности.

#### **Репутационные риски**

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой Обществом продукции, выполнения работ или оказания услуг, соблюдении производственной и платежной дисциплины и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке и имеет устойчиво высокую репутацию на рынке.

В целях управления рисками Обществом осуществляется анализ репутационных рисков на основе регулярного мониторинга публичного пространства и упоминаний Общества в СМИ, контроль соблюдения производственной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой деловой репутации. Общество организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и инвесторов, регулярно обновляет информацию на официальных интернет-ресурсах Общества, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности.

Кроме того, Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. В Обществе внедрены антикоррупционная политика, кодекс корпоративной этики, положения о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов и т.д. На постоянной основе функционирует «Линия доверия».

В рамках контроля за противодействием коррупции и мошенничеству Общество тесно взаимодействует с Минэнерго России, ФНС России, Росфинмониторингом России.

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



### *Другие риски*

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе рискам капитального строительства, отраслевым, производственным, рискам, связанным с соблюдением законодательства в области охраны труда, рискам промышленной безопасности, экологическим рискам, рискам, связанным с деятельностью третьих лиц, рискам, связанным с географическими особенностями регионов, и др.

Причины возникновения этих рисков связаны с отраслевой спецификой деятельности, состоянием основных фондов. Подверженность этим рискам существует, степень возможности наступления событий, как правило, находится на среднерыночном или низком уровне. Обществом постоянно осуществляется комплекс мер, предназначенных для мониторинга рисков и снижения вероятности возникновения и тяжести возможных неблагоприятных последствий, включая распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



## II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

### 2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества 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, с учетом правил и допущений, описанных в учетной политике Общества.

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

### 2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применяется официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 74,2926 руб. за 1 доллар США на 31.12.2021 г. (на 31.12.2020 г. – 73,8757 руб., на 31.12.2019 г. – 61,9057 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) 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 Представление активов и обязательств

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

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства».

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

### 2.4 Нематериальные активы и НИОКР

В составе нематериальных активов отражены исключительные права на созданные в результате выполненных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ объекты интеллектуальной собственности.

Амортизация этих активов начисляется линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из:

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



- срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды (или использовать в деятельности, направленной на достижение целей создания некоммерческой организации).

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

Переоценка групп однородных нематериальных активов не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Расходы на завершённые научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКИТР), подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты которых используются для производственных, либо управленческих нужд Общества, списываются на расходы по обычным видам деятельности линейным способом, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов, исходя из следующих сроков полезного использования: расходы на технологические работы – 5 лет.

В бухгалтерском балансе расходы на НИОКИТР, погашаемые в течение периода, превышающего 12 месяцев после отчетной даты, отражаются по строке 1120 «Результаты исследований и разработок». Затраты по НИОКИТР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы.

## 2.5 Основные средства и незавершенное строительство

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, 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).

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств, на проведение работ по реконструкции, модернизации, дооборудования основных средств или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих объектов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. включительно за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Завершённые строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков, объектов жилищного фонда до 01.01.2006 г.) показаны по первоначальной/восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Группа основных средств «Здания производственные и непроизводственные» учитывается по переоцененной стоимости. Переоценка данной группы основных средств производится регулярно и отражается в учете в случае существенного отличия стоимости по переоценке от текущей (восстановительной) стоимости.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	20 - 100
Сооружения и передаточные устройства	5 - 25
Машины и оборудование	1 - 29
Транспортные средства	3 - 25
Прочие	1 - 5

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01 января 2006 года;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта с полным прекращением его эксплуатации, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

В составе незавершенного строительства отражаются 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. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

Отражаемые за балансом арендованные объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость, производится по их кадастровой стоимости.

## 2.6 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), с учетом принятых в Обществе правил отражения финансовых вложений в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- процентные займы, предоставленные другим организациям и другие финансовые вложения.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений в виде вкладов в уставный капитал, полученных в результате конвертации принадлежащих Обществу акций (долей) компаний, реорганизованных в форме слияния, присоединения и преобразования, признается сумма учетных стоимостей акций (долей) таких компаний по данным бухгалтерского учета на дату завершения реорганизации.

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, за исключением вкладов в уставные капиталы дочерних компаний, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы или расходы.

Текущая рыночная стоимость определяется в размере их цены (котировки) на дату закрытия (на последнее число месяца) торгов на ПАО «Московская биржа», рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг.

В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности по стоимости его последней оценки.

Корректировка учетной стоимости финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежеквартально.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. При выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

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

#### **Обесценение финансовых вложений**

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе имущества и расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

## **2.7 Запасы**

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Запасы» (ФСБУ 5/2019).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

При отпуске МПЗ в производство и ином выбытии, их оценка производится по среднемесячной фактической себестоимости (взвешенная оценка), для расчета которой в каждом Филиале (Исполнительном аппарате) применяется группировка склад/материально-ответственное лицо/партия (серия). Транспортно-заготовительные расходы списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.

Стоимость специальной одежды погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования специальной одежды. Спецодежда со сроком списания не более 12 месяцев списывается



АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



на затраты одновременно с отражением в учете в количественном выражении до истечения срока использования.

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

#### **Готовая продукция**

Учет готовой продукции ведется на счете 43 «Готовая продукция» по плановой себестоимости (учетная цена) без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)». Оценка готовой продукции при выбытии производится по фактической себестоимости.

#### **Товары для перепродажи**

Товары, приобретенные для продажи на сторону, учитываются на счете 41 «Товары» по стоимости приобретения (покупным ценам). В составе товаров для перепродажи учитываются материально-производственные запасы, приобретенные для дарения. При выбытии оценка товаров производится по себестоимости каждой единицы.

### **2.8 Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников, разовые платежи на приобретение лицензий на программные продукты и базы данных и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, в полной сумме показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» и 1231.3 «Прочие дебиторы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы» и 1232.3 «Прочие дебиторы».

### **2.9 Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

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. Эти резервы представляют собой объективную оценку руководством Общества в 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.

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



## 2.10 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день).

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.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- возврат покупателям излишне перечисленных денежных средств или возврат контрагентам ошибочно перечисленных денежных средств, а так же возврат излишне перечисленных денежных средств поставщикам и подрядчикам;

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по налогу на добавленную стоимость.

## 2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества отражен в сумме прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, и сумме восстановленного НДС по принятым Обществом в качестве взноса в Уставный капитал основным средствам.

В соответствии с законодательством и Уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

Согласно уставу Общества отчисления в резервный фонд производятся в размере 5% от чистой прибыли соответствующего года до достижения установленной величины.

## 2.12 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Основная сумма обязательств по полученным займам (кредитам) отражается в бухгалтерском учете в соответствии с условиями договоров займа (кредитных договоров) в суммах, указанных в договорах.

Расходы по займам (кредитам) отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в том отчетном периоде, к которому они относятся. Расходы по займам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива. Задолженность по основному долгу в бухгалтерском балансе отражается по строкам 1410 «Заемные средства» и 1510 «Заемные средства».

Проценты, причитающиеся к оплате, включаются в состав прочих расходов равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Дополнительные расходы по займам включаются равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа (кредита).

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



## 2.13 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

### Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочные обязательства:

- по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов;
- по выплате премий по итогам работы за четвертый квартал и год, величина которого на конец отчетного года определяется в том числе исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;
- по рекультивации земельных участков золоотвалов, величина которого на конец отчетного периода определяется исходя из перечня необходимых работ по рекультивации и их стоимости, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода. Указанное обязательство продисконтировано исходя из величины и срока (периода) осуществления расходов. В основе используемой ставки дисконтирования принята средневзвешенная процентная ставка по действующим кредитам на конец отчетного периода, при этом стоимость работ по рекультивации земельных участков золоотвалов определена с учетом существующих условий на финансовом рынке;
- по судебным разбирательствам, величина которого создается в отношении незавершенных судебных разбирательств на конец отчетного года, по которым с большой вероятностью будут приняты неблагоприятные для Общества решения, которые приведут к оттоку экономических выгод Общества в последующих отчетных периодах;
- в других случаях, предусмотренных ПБУ 8/2010.

### Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

## 2.14 Доходы

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость. Субсидии на возмещение выпадающих доходов в связи с применением пониженных тарифов на ресурсы в Отчете о финансовых результатах по строке 2110 «Выручка».

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

### 2.15 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

В Обществе применен попроцессный метод учета затрат (учет прямых и косвенных затрат по статьям на весь выпуск продукции) и калькулирования себестоимости. Используя способ суммирования затрат, полная себестоимость видов продукции определяется в целом по Обществу как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, основных средств, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми филиалами Общества.

Управленческие расходы списываются на себестоимость произведенной продукции (оказанных услуг).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.9 Пояснений);
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

### 2.16 Изменения в учетной политике Общества

**Существенные изменения в учетной политике Общества с 2021 года:**

Существенные изменения в учетной политике Общества в 2021 году в связи со вступлением в силу Федерального стандарта бухгалтерского учета «Запасы» (ФСБУ 5/2019):

- изменение порядка учета запасов;
- обособленное представление в Отчете о финансовых результатах управленческих расходов.

Последствия изменения учетной политики Общества в связи с началом применения ФСБУ 5/2019 отражены ретроспективно.

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



#### **Изменение порядка учета запасов**

Специальная одежда и специальная оснастка, не удовлетворяющая определению основных средств, списывается на расходы одновременно при отпуске в эксплуатацию. Вследствие этого, остатки такой специальной одежды не подлежат отражению в составе строки 1210 «Запасы»;

Материальные ценности, приобретенные для использования в целях сооружения (создания) объектов внеоборотных активов, с вступлением в силу ФСБУ 5/2019 не подлежат отражению в составе строки 1210 «Запасы». Вследствие этого, остатки таких материальных ценностей, отраженных в балансе за 2020 и 2019 годы в составе строки 1210 «Запасы», для целей сопоставимости в балансе за 2021 год были перенесены в строку 1152 «Незавершенное строительство».

#### **Обособленное представление в Отчете о финансовых результатах управленческих расходов**

В целях более информативного представления данных о расходах по обычным видам деятельности, начиная с бухгалтерской отчетности за 2021 год управленческие расходы были перенесены из строки 2120 «Себестоимость продаж» в обособленную строку 2220 «Управленческие расходы».



АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

### Бухгалтерский баланс

Строка	На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.	
	До корректировки	После корректировки	Изменение	Изменение
1150 «Основные средства»	39 855 509	40 047 384	191 875	45 368 724
1152 «Незавершенное строительство»	2 340 608	2 494 031	153 423	2 877 900
1210 «Запасы»	8 859 728	8 582 352	(277 376)	9 250 205
1370 «Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)»	(26 286 073)	(26 341 610)	(55 537)	(15 021 715)
1371 «Неразмещенная прибыль прошлых лет»	(13 914 151)	(13 928 651)	(14 500)	(34 056 462)
1372 «Неразмещенная прибыль отчетного года»	(12 371 922)	(12 412 959)	(41 037)	(12 005 644)
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	3 858 713	3 844 974	13 739	4 187 534

### Отчет о финансовых результатах

Строка	2020 год		Изменение
	До корректировки	После корректировки	
2120 «Себестоимость продаж»	(80 930 518)	(79 961 505)	969 013
2100 «Валовая прибыль»	(3 523 805)	(2 554 792)	969 013
2220 «Управленческие расходы»	-	(1 020 201)	(1 020 201)
2200 «Прибыль от продаж»	(3 523 805)	(3 574 993)	(51 188)
2300 «Прибыль до налогообложения»	(13 327 276)	(13 378 464)	(51 188)
2410 «Налог на прибыль»	963 660	973 811	10 151
2412 «Отложенный налог на прибыль»	963 660	973 811	10 151
2400 «Чистая прибыль»	(12 371 922)	(12 412 959)	(41 037)
2500 «Совокупный финансовый результат периода»	(12 371 922)	(12 402 959)	(41 037)
2900 «Базовая прибыль на акцию»	(0,000)	(0,000)	(0,000)

### Чистые активы

Строка	На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.	
	До корректировки	После корректировки	Изменение	Изменение
3600 «Чистые активы»	23 411 568	23 356 031	(55 537)	(4 731 011)

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



### III. Раскрытие существенных показателей

#### 3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

##### 3.1.1 Нематериальные активы (строка 1110 Бухгалтерского баланса)

Наименование	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Строка 1110 «Нематериальные активы», в том числе:			
Патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), и иные аналогичные активы	162 285	176 686	186 176
Исключительные права на использование программного обеспечения	151	473	843
<b>Итого по строке 1151 «Нематериальные активы»</b>	<b>162 436</b>	<b>177 159</b>	<b>187 019</b>

#### Амортизация нематериальных активов

Амортизация нематериальных активов начислена линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из:

- периода, в течение которого Общество контролирует актив, юридических или подобных ограничений на использование актива (примеры ограничений: дата окончания срока действия патента, свидетельства; период из договора приобретения прав);
- ожидаемого срока использования актива в Обществе с целью получения экономических выгод.

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом

##### 3.1.2 Результаты исследований и разработок (строка 1120 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2021 г. остаточная стоимость научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) составила 59 242 тыс. руб., на 31.12.2020 г. – 98 434 тыс. руб., на 31.12.2019 г. – 151 277 тыс. руб.

Амортизация НИОКР начислена линейным способом исходя из ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды.

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов:

Наименование показателя	Период	На начало периода	Изменения за период			На конец периода
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	2021 г.	70 441	47 979	-	-	118 420
	2020 г.	147	70 294	-	-	70 441
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	2021 г.	-	-	-	-	-
	2020 г.	-	5 473	-	(5 473)	-

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



### 3.1.3 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
<b>Строка 1151 «Основные средства», в том числе:</b>			
Здания	24 998 211	17 321 283	19 020 564
Сооружения	11 999 041	12 203 837	12 844 520
Машины и оборудования	7 871 134	7 852 997	10 478 170
Транспортные средства	113 658	121 802	90 877
Производственный и хозяйственный инвентарь	808	1 213	2 924
Земельные участки	13 704	13 704	31 751
Прочие	33 260	38 517	22 018
<b>Итого по строке 1151 «Основные средства»</b>	<b>45 029 816</b>	<b>37 553 353</b>	<b>42 490 824</b>

#### Переоценка основных средств

По состоянию на 31.12.2021 г. Общество произвело переоценку объектов основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные». Сумма дооценки составила 7 779 363 тыс. руб.

Предыдущая переоценка объектов основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные» была проведена по состоянию на 31.12.2014 года.





АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

### Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года				Изменения за период						На конец периода					
		первоначальная стоимость		накопленная амортизация		поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
		4	5	6	7		8	9		10	11			12	13		
1	2																
Основные средства (всего)	2021	76 020 728	(38 467 375)	3 533 677	(2 077 916)	1 663 699	(3 422 361)	12 448 853	(4 669 488)	89 925 342	(44 895 525)						
	2020	81 077 335	(38 586 511)	3 886 275	(8 942 882)	3 529 104	(3 409 968)	0	0	76 020 728	(38 467 375)						
Здания	2021	26 211 012	(8 943 707)	837 774	(312 168)	96 340	(675 320)	12 448 853	(4 669 488)	39 185 471	(14 192 176)						
	2020	27 735 629	(8 715 065)	703 398	(2 228 015)	461 225	(689 867)			26 211 012	(8 943 707)						
сооружения	2021	31 835 986	(19 671 215)	1 395 081	(1 569 827)	1 535 665	(1 558 332)			31 861 240	(19 693 882)						
	2020	31 835 877	(18 991 357)	1 658 749	(1 658 640)	782 984	(1 462 842)			31 835 986	(19 671 215)						
машины и оборудование	2021	17 461 589	(9 615 387)	1 179 482	(20 713)	20 968	(1 156 981)			18 620 338	(10 751 400)						
	2020	21 128 405	(10 650 235)	1 349 274	(5 016 090)	2 267 051	(1 232 203)			17 461 589	(9 615 387)						
транспортные средства	2021	305 606	(183 804)	16 709	(6 769)	4 862	(22 946)			315 546	(201 888)						
	2020	262 841	(171 964)	51 754	(8 989)	7 672	(19 512)			305 606	(183 804)						
многолетние насаждения	2021	101	(36)	0	0	0	(2)			101	(36)						
	2020	101	(34)	0	0	0	(2)			101	(36)						
производственный и хозяйственный инвентарь	2021	53 387	(52 174)	85	(691)	691	(490)			52 781	(51 973)						
	2020	60 411	(57 487)	240	(7 264)	6 019	(706)			53 387	(52 174)						
земельные участки и объекты природопользования	2021	13 704	0	0		0				13 704	0						
	2020	31 751	0	0	(18 047)	0	0			13 704	0						
Другие виды основных средств	2021	38 813	(361)	104 566	(109 890)	70	0			33 488	(291)						
	2020	22 320	(369)	22 330	(5 837)	4 153	(4 145)			38 813	(361)						
Концессионное имущество - Здания	2021	54 283	(305)	0	(48 980)	3 577	(3 660)			5 303	(387)						
	2020	0	0	54 283	0	0	(305)			54 283	(305)						
Концессионное имущество - Машины и оборудование	2021	6 926	(131)	0	(3 772)	746	(1 573)			3 154	(968)						
	2020	0	0	6 926	0	0	(131)			6 926	(131)						
Концессионное имущество - Сооружения	2021	39 321	(255)	0	(5 106)	780	(3 087)			34 215	(2 532)						
	2020	0	0	39 321	0	0	(255)			39 321	(255)						



АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Наименование показателя	За 2021 г.	За 2020 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	2 378 005	2 522 104
Машины и оборудование	962 465	1 039 481
Сооружения	1 394 070	1 366 174
Здания	21 470	116 449

**Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств**

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	На конец года
			Затраты за период	Списано	Прочие выбытие		
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего, том числе:	2021	2 494 031	4 563 417	(541 785)	-	(4 425 067)	2 090 596
	2020	2 877 900	4 519 793	(574 332)	-	(4 329 330)	2 494 031
	2021	2 182 511	3 315 211	(541 625)	-	(3 194 579)	1 761 518
	2020	2 229 634	3 888 349	(326 583)	-	(3 608 889)	2 182 511
Незавершенные операции по приобретению основных средств	2021	430	234 475	-	-	(234 530)	375
	2020	-	261 293	-	-	(260 863)	430
ТМЦ для сооружения (создания) объектов основных средств	2021	153 423	675 551	-	-	(586 473)	242 501
	2020	297 606	-	-	-	(144 183)	153 423
Оборудование к установке	2021	157 667	338 180	(160)	-	(409 485)	86 202
	2020	350 660	370 151	(247 749)	-	(315 395)	157 667

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



### 3.1.4 Долгосрчные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы прочих организаций, долгосрочные займы:

Наименование актива	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Вклады в зависимые общества	9 021 906	6 046 208	-
Вклады в дочерние общества	-	-	11 417 038
Процентные займы выданные	5 643	1 059	1 751
<b>Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»</b>	<b>9 027 549</b>	<b>6 047 267</b>	<b>11 418 789</b>

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.



АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

### Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Изменение рыночной стоимости	Изменения за период		На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			Выбыло (погашено)	Перевод из/в краткосрочные финансовые вложения	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2021	5 699 263	348 004	-	2 975 698	(1 014)	-	5 703 847	3 323 702
	2020	11 418 789	-	6 287 780	348 004	(12 006 618)	(688)	5 699 263	348 004
Вклады в дочерние общества	2021	11 417 038	-	589 576	-	(12 006 614)	-	-	-
Вклады в зависимые общества	2021	5 698 204	348 004	-	2 975 698	-	-	5 698 204	3 323 702
	2020	-	-	5 698 204	348 004	-	-	5 698 204	348 004
Прочие	2021	1 059	-	-	-	1 014	-	5 643	-
	2020	1 751	-	-	-	(4)	-	1 059	-

\* Сумма накопленной корректировки включает в себя разницу между первоначальной и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; разницу между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость; величину резерва под обесценение финансовых вложений.

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



**(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации**

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2021		На 31.12.2020		На 31.12.2019	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
<b>Дочерние общества:</b>	-	-	-	-	11 417 038	-
ООО «Приморская ГРЭС»	-	-	-	-	6 877 842	100,00%
АО «ЛУР»	-	-	-	-	4 539 196	100,00%
<b>Зависимые общества:</b>	9 021 906	-	6 046 208	-	-	-
ПАО «ДЭК»	9 021 906	42,35 %	6 046 208	45,35	-	-
<b>Итого:</b>	<b>9 021 906</b>	<b>-</b>	<b>6 046 208</b>	<b>-</b>	<b>11 417 038</b>	<b>-</b>

В 2020 году Общество приобрело акции ПАО «ДЭК» по соглашению мены с Международной компанией «Доналинк».

Обыкновенные именные бездокументарные акции ПАО «ДЭК» обращаются на фондовой бирже ПАО Московская Биржа.

Средневзвешенная стоимость акций по состоянию на 31.12.2021 г. составила 1,237 рублей. Прибыль от переоценки акций за 2021 год составила 2 975 698 тыс. руб., за 2020 год – 348 004 тыс. руб.

**(б) Прочие долгосрочные финансовые вложения**

Наименование получателя займа	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019	Срок погашения	Годовая ставка, %
<b>Долгосрочные займы, выданные прочим компаниям в том числе:</b>					
НКП «ХК Амур»	5 406	-	-	2024 г.	8,5 %
Прочие	237	1 059	1 751	2023 г.	8,5%
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые вложения</b>	<b>5 643</b>	<b>1 059</b>	<b>1 751</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**3.1.5 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)**

Наименование	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Создание НИОКР	118 421	70 441	147
Лицензии на программное обеспечение	117 681	174 697	150 616
Доступ к сети (услуги ИНВЭЛ)	666	2 127	3 579
<b>Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы»</b>	<b>236 750</b>	<b>247 265</b>	<b>154 342</b>

**3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)**

**3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)**

Наименование	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	9 166 672	8 572 620	9 232 800
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	20 477	9 689	17 403
Готовая продукция и товары для перепродажи	248 304	41	-
Прочие	-	2	2
<b>Итого по строке 1210 «Запасы»</b>	<b>9 435 453</b>	<b>8 582 352</b>	<b>9 250 205</b>

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2021 г. резерв под снижение их стоимости составил 7 314 тыс. руб. (на 31.12.2020 г. – 10 250 тыс. руб., на 31.12.2019 г. – 8 886 тыс. руб.).

### 3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

*(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)*

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 296 217 тыс. руб., 191 557 тыс. руб., 292 383 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2021 г., 31.12.2020 г. и 31.12.2019 г. соответственно.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности:

Вид задолженности	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Покупатели и заказчики	275 293	159 095	181 027
Авансы выданные	-	7 820	68 966
Прочие дебиторы	20 924	24 642	42 390
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>296 217</b>	<b>191 557</b>	<b>292 383</b>

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены следующие покупатели и заказчики:

Контрагент	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019	Условие предоставления рассрочки
ООО «Амурские коммунальные системы»	138 396	0	0	Соглашение о реструктуризации задолженности до 29.12.2023 года.
АО «ДРСК»	110 885	113 862	116 841	Рассрочка оплаты по договору купли-продажи до 2060 г.
АО «ХРМК»	21 175	32 223	43 271	Рассрочка оплаты по договору купли-продажи до 30.11.2024 г.
Прочие	4 837	13 010	20 915	
<b>Итого покупатели и заказчики</b>	<b>275 293</b>	<b>159 095</b>	<b>181 027</b>	

*(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)*

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 16 206 528 тыс. руб., 12 964 958 тыс. руб., 13 885 704 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2021 г., 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Покупатели и заказчики	11 880 036	9 798 620	10 004 056
Авансы выданные	2 918 464	2 142 098	2 531 447
Прочие дебиторы	1 408 028	1 024 240	1 350 201
<b>Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>16 206 528</b>	<b>12 964 958</b>	<b>13 885 704</b>

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы выданные поставщикам материально-производственных запасов, оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к части оборудования (работ), поставка которого (осуществление которых) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты:

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Вид авансовых платежей	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Поставщикам материально-производственных запасов	1 705 704	1 852 694	1 849 390
Подрядчикам по капитальному строительству	945 523	278 755	599 982
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	237 605	4 614	78 183
Прочим поставщикам	29 632	6 035	3 892
<b>Итого авансы выданные</b>	<b>2 918 464</b>	<b>2 142 098</b>	<b>2 531 447</b>

#### Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2021	4 565 266	709 571	(467 706)	(203 134)	4 603 997
	2020	3 613 370	1 398 841	(421 848)	(25 097)	4 565 266
Покупателям и заказчикам	2021	3 914 296	655 640	(403 560)	(178 242)	3 988 135
	2020	3 121 741	1 225 685	(411 143)	(21 987)	3 914 296
Авансам выданным	2021	87 320	-	(1 321)	(5 149)	80 850
	2020	7 628	79 703	(11)	-	87 320
Прочим дебиторам	2021	563 650	53 931	(19 743)	(62 825)	535 013
	2020	484 001	93 453	(10 694)	(3 110)	563 650

#### Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2021		На 31.12.2020		На 31.12.2019	
	Ученная по условиям договора	Балансовая стоимость	Ученная по условиям договора	Балансовая стоимость	Ученная по условиям договора	Балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	11 075 075	6 471 078	9 912 087	5 346 821	9 034 315	5 420 945
покупатели теплоэнергии	9 666 856	5 811 466	8 582 364	4 801 479	7 885 166	4 895 570
покупатели электроэнергии	9 127	9 127	6 240	6 240	22 195	22 195
прочие	1 399 092	650 485	1 323 483	539 102	1 126 954	503 180

#### 3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Займы выданные	4 152	13 878	62 713
Прочие	1 003	909	936
<b>Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»</b>	<b>5 155</b>	<b>14 787</b>	<b>63 649</b>



АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

### Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступление*	Изменения за период*		Перевод из/в долгосрочные финансовые вложения	На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка		Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2021	20 800	(6 013)	-	(4 034)	-	(5 998)	11 168	(6 013)
	2020	69 662	(6 013)	-	(49 550)	-	688	20 800	(6 013)
Займы выданные	2021	19 891	(6 013)	-	(3 478)	-	(6 248)	10 165	(6 013)
	2020	68 726	(6 013)	-	(48 835)	-	-	19 891	(6 013)
Прочие	2021	909	-	-	(556)	-	650	1 003	-
	2020	936	-	-	(715)	-	688	909	-

\* Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде. Информация о подтвержденности краткосрочных финансовых вложений приведена в пункте 3.15 Пояснений.



АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



### 3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Денежные средства на банковских счетах	1 454 743	946 750	683 655
Денежные средства в кассе	-	-	176
Переводы в пути	-	19	12
<b>Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»</b>	<b>1 454 743</b>	<b>946 769</b>	<b>683 843</b>

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2021 г., 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. отсутствуют.

Денежные средства размещены в следующих кредитных организациях

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2021	Рейтинговое агентство	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
<b>Денежные средства на банковских счетах, в том числе:</b>					
ПАО РОСБАНК	BBB	Fitch Ratings	1 349 116	931 883	668 349
Банк ГПБ (АО)	BBB-	Fitch Ratings	53 423	-	-
ПАО Сбербанк	BBB	Fitch Ratings	52 178	14 867	15 306
Прочие			26	-	-
<b>Итого денежные средства на банковских счетах</b>			<b>1 454 743</b>	<b>946 750</b>	<b>683 655</b>

#### Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2021 год	За 2020 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	1 733 576	1 857 178
Налог на добавленную стоимость	96 002	434 607
Поступление процентов от банка на остаток по расчетному счету /Проценты по финансовым вложениям	68 883	59 379
Поступления госпошлин, штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании, возмещение убытков	269 381	217 474
Поступление бюджетных средств в виде субсидий /Субвенции на разницу в тарифах	1 162 328	597 928
Поступления по уступке права требования	37 287	303 466
Поступления страховых выплат (от страховых компаний) /Страховое возмещение	29 553	136 854
Поступление обеспечительного платежа	42 444	71 389
Прочие поступления по текущей деятельности	27 698	37 081
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(1 197 406)	(1 707 273)
Экологические платежи	(68 883)	(47 360)
Уступка прав требования	(607 922)	(1 253 471)
Выплаты на благотворительные цели	(6 394)	(6 111)
Выплаты на командировочные расходы	(34 941)	(23 346)

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Наименование показателя	За 2021 год	За 2020 год
Плата за пользование водными объектами	(130 748)	(117 506)
Выплата агентского вознаграждения	(95 315)	(37 363)
Добровольное медицинское страхование	(48 007)	(56 057)
Выплаты госпошлин, штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	(16 273)	(23 628)
Прочие платежи по текущей деятельности	(188 923)	(142 431)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229), в том числе:	-	(633 602)
Дополнительный вклад в уставный капитал ООО «Приморская ГРЭС	-	(633 602)

### 3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

#### 3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2021 г., 31.12.2020 г. и 31.12.2019 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2021, шт.	Количество акций на 31.12.2020, шт.	Количество акций на 31.12.2019, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 0,000000322150513287645 рублей	125 720 737 138 286 400	125 720 737 138 286 400	3 104 139 086 400

Структура акционерного капитала АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2021 г.:

Наименование акционера	Количество акций	Доля владения, %
ПАО «РусГидро»	125 717 632 999 200 000	99,9975
ПАО «ДЭК»	3 104 139 086 399	0,0025
АО «Гидроинвест»	1	
Итого	125 720 737 138 286 400	

#### 3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2021 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 14 549 664 тыс. руб. (на 31.12.2020 г. – 8 767 157 тыс. руб., на 31.12.2019 г. – 9 860 220 тыс. руб.). Данный показатель сформирован из сумм переоценки объектов основных средств по группе «Здания»

Наименование показателя	Период	На начало периода	Выбытие	Поступление			На конец периода
				Дооценка первоначальной стоимости	Дооценка накопленной амортизации	Отложенные налоговые обязательства	
Переоценка объектов основных средств	2021	8 767 157	(165 639)	11 895 537	(4 460 354)	1 487 037	14 549 664
	2020	9 860 220	(1 093 083)	-	-	-	8 767 157

#### 3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2021 г., 31.12.2020 г. и 31.12.2019 г. добавочный капитал Общества составил 429 484 тыс. руб. и состоит из сумм восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве взноса в уставный капитал Общества.

#### 3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2021 г., 31.12.2020 г. и 31.12.2019 г. резервный капитал Общества не создавался в связи с убыточной деятельностью Общества.

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



### 3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

#### 3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

Наименование займодавца / кредитора	Процентная ставка по договору	Год погашения	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
ПАО Сбербанк, дог.900200024	6,2%	2022	-	1 500 000	-
ПАО Сбербанк, дог.900200025	6,2%	2022	-	1 000 000	-
ПАО Сбербанк, дог.900200026	6,2%	2022	-	2 100 000	-
ПАО Сбербанк, дог.900200028	6,3%-9,9%	2022-2024	8 990 272	-	-
ПАО Росбанк, дог.DNB/RK/028/20	6,5%	2022	-	1 000 000	-
ПАО Росбанк, дог.DNB/RK/029/20	6,39%	2022	-	1 900 000	-
Банк ГПБ(АО), дог.4020-012-КЛ	6,45-8,9%	2022	-	1 500 000	-
Банк ГПБ(АО), дог.4021-010-КЛ	6,4-8,9%	2023	2 500 000	-	-
Банк ГПБ(АО), дог.4021-011-КЛ	6,4-8,94%	2023	1 700 000	-	-
Банк ГПБ(АО), дог.4021-012-КЛ	6,48-8,98%	2023	2 300 000	-	-
Банк ГПБ(АО), дог.4021-013-КЛ	6,98-8,98%	2023	700 000	-	-
Банк ГПБ(АО), дог.4021-014-КЛ	6,94-8,94%	2023	1 000 000	-	-
Банк ГПБ(АО), дог.4021-022-КЛ	7,84-8,84%	2023	1 000 000	-	-
Банк ГПБ(АО), дог.4021-023-КЛ	7,92-8,92%	2023	2 500 000	-	-
Банк ГПБ(АО), дог.4021-024-КЛ	7,92-8,92%	2023	2 300 000	-	-
Банк ГПБ(АО), дог.4021-025-КЛ	8,17-8,92%	2023	2 000 000	-	-
Банк ГПБ(АО), дог.4021-026-КЛ	8,21-8,96%	2024	1 136 000	-	-
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-702000/0010/У-18	8,35-6,6%	2024	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. 73026/0023/У-20	6,25-8,75%	2023	1 000 000	-	-
Банк ВТБ(ПАО), дог. 73026/0024/У-20	6,25-8,75%	2023	1 300 000	-	-
Московский кредитный банк (ПАО), дог. 3/19	5,83-7,45%	2021-2022	-	2 839 900	2 732 422
Банк ФК «Открытие», дог. 662-21/ГС-40	10,80%	2026-2028	8 299	-	-
ПАО Сбербанк, дог №900190011	7,87-6,6	2021	-	-	1 000 000
ПАО Сбербанк, дог №900190012	7,87-6,6	2021	-	-	1 500 000
ПАО Сбербанк, дог №900190013	7,91-6,6	2021	-	-	1 900 000
ПАО Сбербанк, дог №900190014	7,92-6,6	2021	-	-	970 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0013/У-19	8,05-6,6%	2021	-	-	2 300 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0014/У-19	8,05-6,6%	2021	-	-	2 000 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0015/У-19	8,05-6,6%	2021	-	-	1 900 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0016/У-19	8,05-6,6%	2021	-	-	1 420 000
ПАО «РусГидро»	-	-	1 903 598	1 026 610	47 174 376
<b>Итого по строке 1410 «Заемные средства»</b>	-	-	<b>40 338 169</b>	<b>22 866 510</b>	<b>72 896 798</b>

В целях обеспечения финансирования расходов, связанных с обеспечением жильем работников АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» по проекту «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань» Правлением ПАО РусГидро принято решение предоставить АО «ДГК» беспроцентный внутригрупповой заем в сумме 780 000 тыс. руб. В 2021 году по договору займа было получено 338 172 тыс. руб.

В целях опережающего финансирования расходов на разработку проектной документации по перспективным проектам строительства и модернизации объектов тепловой генерации Дальнего Востока

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Правлением ПАО РусГидро принято решение предоставить АО «ДГК» беспроцентные внутригрупповые займы в сумме 1 213 286 тыс. руб. В 2021 году по договорам займов было получено 261 278 тыс. руб.

В целях обеспечения финансирования Программы мероприятий по повышению надежности СП «Нерюнгринская ГРЭС» Правлением «ПАО РусГидро» принято решение предоставить АО «ДГК» беспроцентный внутригрупповой заем в сумме 5 612 000 тыс. руб. В 2021 году по договору займа было получено 603 684 тыс. руб.

#### Анализ заемных средств по срокам гашения

Срок погашения	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
От одного года до двух лет	23 850 372	11 839 900	18 559 966
От двух до трех лет	16 479 498	1 026 611	37 308 125
От трех до четырех лет	-	10 000 000	363 305
От четырех до пяти лет	8 299	-	10 000 000
Более пяти лет	-	-	-
<b>Итого по строке 1410 «Заемные средства»</b>	<b>40 338 169</b>	<b>22 866 510</b>	<b>72 896 798</b>

#### Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2021 году, составила 5 701 тыс. руб. (20 895 тыс. руб. в 2020 году).

#### 3.4.2. Оценочные обязательства (строка 1430 Бухгалтерского баланса)

Наименование контрагента	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Резерв по рекультивации золоотвалов	885 118	676 077	742 725
<b>Итого по строке 1430 «Прочие долгосрочные обязательства»</b>	<b>885 118</b>	<b>676 077</b>	<b>742 725</b>

#### 3.4.3. Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Наименование контрагента	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
АО «ХРМК»	28 170	25 914	-
ООО «Мастерстрой-ДВ»	-	22 436	4 905
Прочие	-	352	-
<b>Итого по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства»</b>	<b>28 170</b>	<b>48 702</b>	<b>4 905</b>

### 3.5. Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

#### 3.5.1. Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
<b>Заемные средства, в том числе:</b>			
ПАО Сбербанк, дог.900200024	1 500 000	-	-
ПАО Сбербанк, дог.900200025	1 000 000	-	-
ПАО Сбербанк, дог.900200026	2 100 000	-	-
ПАО Сбербанк, дог.900200028	701 189	-	-
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/028/20	1 000 000	-	-
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/029/20	1 900 000	-	-
Банк ГПБ(АО), дог.4020-012-КЛ	1 500 000	-	-
ПАО «РусГидро»	321 080	-	-
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 0013/У-19	-	500 000	-
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 0014/У-19	-	2 000 000	-
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 0015/У-19	-	1 900 000	-
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 0016/У-19	-	1 420 000	-
ПАО Сбербанк, дог.№900190011	-	1 000 000	-
ПАО Сбербанк, дог.900190012	-	1 500 000	-
ПАО Сбербанк, дог.900190013	-	1 900 000	-
ПАО Сбербанк, дог.900190014	-	970 000	-

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
ПАО Сбербанк, дог.900190022	-	1 000 000	-
ПАО Сбербанк, дог.900190023	-	1 000 000	-
ПАО Сбербанк, дог.900190024	-	1 000 000	-
ПАО Сбербанк, дог.900190025	-	201 500	-
Московский кредитный банк (ПАО), дог 3/19	-	600 000	-
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/СБР/025/20	-	1 000 000	-
ПАО Сбербанк, дог.№900180023	-	-	1 600 000
ПАО Сбербанк, дог.№900180014	-	-	375 000
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/006/19	-	-	1 000 000
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/007/19	-	-	1 000 000
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/008/19	-	-	533 441
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 0012/У-19	-	-	2 100 000
Проценты	46 670	25 623	55 284
<b>Итого по строке 1510 «Заемные средства»</b>	<b>10 068 939</b>	<b>16 017 123</b>	<b>6 663 725</b>

### 3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 14 637 470 тыс. руб., 11 567 683 тыс. руб., и 10 151 590 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2021 г., 31.12.2020 г., и 31.12.2019 г. соответственно.

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Поставщикам материальных запасов	4 313 517	4 652 478	3 505 301
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	190 671	73 523	13 596
Задолженность по покупке теплотенергии, электроэнергии и мощности	632 950	263 769	77 151
Поставщикам услуг по аренде генерирующих активов	2 530 546	1 295 107	1 050 305
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	551 516	427 602	218 778
Поставщикам услуг по передаче теплотенергии	539 133	376 817	210 278
Прочие	238 380	246 485	1 076 216
<b>Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»</b>	<b>8 996 713</b>	<b>7 335 781</b>	<b>6 151 625</b>

Задолженность по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2021 г. в основном представлена текущей задолженностью по налогу на добавленную стоимость в сумме 852 010 тыс. руб. (на 31.12.2020 г. – 906 823 тыс. руб., на 31.12.2019 г. – 852 089 тыс. руб.) и налогу на имущество в сумме 125 093 тыс. руб. (на 31.12.2020 г. – 88 059 тыс. руб., на 31.12.2019 г. – 197 775 тыс. руб.).

### 3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2021 г. сумма оценочных обязательств составляет 731 542 тыс. руб. (на 31.12.2020 г. – 667 458 тыс. руб., на 31.12.2019 г. – 685 610 тыс. руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2021	667 458	1 345 076	(1 280 993)	731 542
	2020	685 610	1 335 310	(1 353 462)	667 458
на выплату вознаграждений работникам	2021	17 954	17 476	(17 954)	17 476
	2020	3 614	17 954	(3 614)	17 954
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2021	648 418	1 327 600	(1 261 953)	714 065
	2020	655 450	1 316 270	(1 323 302)	648 418
по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом	2021	937	-	(937)	-
	2020	5 649	937	(5 649)	937
По рекультивации золоотвалов (краткосрочная часть)	2021	149	-	(149)	-
	2020	20 052	149	(20 052)	149
прочие	2021	-	-	-	-
	2020	845	-	(845)	-

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



### 3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

#### 3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2021 г. стоимость арендованных основных средств составляет 53 711 447 тыс. руб. (на 31.12.2020 г. – 61 468 329 тыс. руб., на 31.12.2019 г. – 19 607 431 тыс. руб.). В 2021, 2020 и 2019 годах Общество не получало в лизинг основные средства.

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
АО «ТЭЦ» в г. Советская Гавань	30 340 700	30 340 700	-
АО «Благовещенская ТЭЦ	5 920 082	6 024 539	5 911 500
АО «РАО ЭС Востока»	3 581 174	3 581 174	-
Субъекты муниципальных образований	13 852 203	15 828 720	16 246 822
ПАО «РусГидро»	-	5 640 013	-
ООО «Приморская ГРЭС»	-	-	3 495 638
Прочие	17 308	53 183	38 801
<b>Итого аренда основных средств</b>	<b>53 711 447</b>	<b>61 468 329</b>	<b>25 692 761</b>

#### 3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
АО «Гидромашсервис»	172 668	-	-
АО «СК Агроэнерго»	253 848	253 848	253 848
ООО «Альянсэнерго»	103 305	-	-
ООО «ГарантСтрой»	33 712	28 290	2 397
ООО «Мастерстрой - ДВ»	36 761	-	-
ООО «СМС»	49 146	-	-
Засухин Сергей Викторович	127 926	127 926	127 926
АО "Институт Теплоэлектропроект"	-	74 645	91 217
ООО "Концерн "Ленпромстрой"	-	30 286	30 286
ООО «ИТЭ-Проект»	-	-	106 447
Прочие	347 820	359 190	327 971
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей полученные</b>	<b>1 125 186</b>	<b>674 185</b>	<b>940 092</b>

### 3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

#### 3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2021 году занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (51%).

Наименование показателя	За 2021 год	За 2020 год
<b>Выручка от реализации электрической энергии и мощности</b>	<b>40 672 796</b>	<b>44 702 584</b>
<b>Выручка от реализации тепловой энергии, в том числе:</b>	<b>26 089 920</b>	<b>22 658 650</b>
выручка от реализации тепловой энергии	25 011 984	22 083 786
субсидия на возмещение выпадающих доходов	1 077 936	574 864
<b>Выручка от реализации горячей воды, в том числе:</b>	<b>4 169 233</b>	<b>4 103 320</b>
выручка от реализации горячей воды	4 107 752	4 036 479
субсидия на возмещение выпадающих доходов	61 481	66 841
<b>Выручка от реализации прочей продукции, в том числе:</b>	<b>9 242 526</b>	<b>5 942 160</b>
выручка от реализации прочей продукции	9 213 485	5 912 879
субсидия на возмещение выпадающих доходов	29 041	29 281
<b>Итого по строке 2110 «Выручка»</b>	<b>80 174 475</b>	<b>77 406 713</b>



АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Выручка по тепловой энергии и ГВС по регионам АО "ДГК" за 2020-2021 годы:

Наименование показателя	Хабаровский край		ЕАО		Приморский край		Амурская область		Республика Саха (Якутия)	
	За 2021 год	За 2020 год	За 2021 год	За 2020 год	За 2021 год	За 2020 год	За 2021 год	За 2020 год	За 2021 год	За 2020 год
<b>Выручка от реализации тепловой энергии, в том числе:</b>										
выручка от реализации тепловой энергии	11 967 923	10 630 451	1 161 275	1 097 308	6 532 521	6 272 317	3 806 362	2 258 860	2 621 839	2 399 712
субсидия на возмещение выпадающих доходов	11 544 390	10 510 553	1 161 275	1 097 308	6 532 521	6 272 317	3 618 114	2 248 377	2 155 684	1 955 230
	423 533	119 898					188 248	10 483	466 156	444 483
<b>Выручка от реализации горячей воды, в том числе:</b>										
выручка от реализации горячей воды	2 602 667	2 483 864	248 125	234 342	1 166 576	1 231 844	0	0	151 865	153 270
субсидия на возмещение выпадающих доходов	2 602 667	2 483 864	248 125	234 342	1 166 576	1 231 844			90 384	86 429
									61 481	66 841

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



### 3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2021 год	За 2020 год
Топливо	41 291 861	42 728 660
Заработная плата и страховые взносы	11 645 055	11 774 684
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	3 396 219	3 386 698
Прочие материалы	9 811 756	6 265 744
Покупная электроэнергия и мощность	1 211 874	1 073 352
Покупная тепловая электроэнергия	3 916 503	1 273 027
Налоги	961 514	1 014 054
Вода на технологические нужды	1 208 003	1 388 253
Работы и услуги производственного характера	9 213 474	8 092 605
Расходы на аренду	2 604 144	888 341
Прочие расходы	2 256 372	2 076 187
<b>Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»</b>	<b>87 516 775</b>	<b>79 961 505</b>

### 3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2021 год		За 2020 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
От реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других внеоборотных активов	1 356 305	535 765	10 201 595	13 924 815
От реализации ценных бумаг и финансовых инструментов	-	-	1 977 600	4 539 542
Доход от переоценки финансовых вложений, эмиссионных ценных бумаг, обращающихся на фондовом рынке	3 319 879	-	348 004	-
Резерв сомнительных долгов	467 706	709 571	421 848	1 398 841
Прочие резервы	5 234	2 297	4 888	7 189
От курсовых и суммовых разниц	31 196	16 688	78 993	12 801
Доходы/расходы по признанным и присужденным санкциям	363 650	4 581	337 792	19 497
Доходы/расходы прошлых лет	193 951	292 800	241 212	326 592
Оценочное обязательство по рекультивации золоотвалов, создание и восстановление	2 021	210 913	224 887	155 639
Доход от возврата госпошлины	41 279	-	41 745	-
Материальная помощь и другие социальные выплаты	-	367 200	-	367 717
Возмещение убытков	240 484	-	138 950	-
Иные операции	245 854	318 026	40 770	209 825
<b>Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»</b>	<b>6 257 559</b>	<b>2 457 841</b>	<b>14 058 284</b>	<b>20 962 458</b>



АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



### 3.9 Налоги

#### Налог на прибыль организации

Наименование	2021	2020
Убыток до налогообложения	(7 352 189)	(13 378 464)
Условный доход по налогу на прибыль, исходя из применимой к Обществу ставки налога на прибыль 20%	1 470 438	2 675 693
Постоянные налоговые расходы (ПНР)	(226 841)	(1 740 224)
по расходам на выплаты социального характера	(48 643)	(48 189)
по убыткам прошлых периодов	(58 560)	(65 318)
по убыткам от операций с производными финансовыми инструментами, не обращающимися на организованном финансовом рынке	-	(950 905)
по расходам от реализации имущественных прав, кроме требования прочие	(119 638)	(163 424)
Постоянные налоговые доходы (ПНД)	37 768	38 429
по доходам прошлых периодов	37 768	38 429
Итого расходы по налогу на прибыль, в том числе:	1 281 365	973 888
Текущий налог на прибыль	-	-
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	1 281 365	973 898
Изменение отложенных налоговых активов (ОНА)	1 936 775	627 562
Изменение ОНА в результате возникновения вычитаемых временных разниц:	2 190 431	2 400 896
по убыткам текущего периода	1 919 677	1 271 365
по расходам на формирование резерва на выплату вознаграждений	123 521	152 926
прочие	147 233	976 585
Изменение ОНА в результате погашения (списания) вычитаемых временных разниц:	(253 656)	(1773 334)
по расходам на формирование резерва на выплату вознаграждений	(68 570)	(162 850)
прочие	(185 086)	(1 610 484)
Изменение отложенных налоговых обязательств (ОНО)	(655 410)	346 338
Изменение ОНО в результате возникновения налогооблагаемых временных разниц:	(1 346 234)	(601 339)
в отношении амортизации и амортизационной премии	(382 252)	(207 350)
Прочие	(963 982)	(393 989)
Изменение ОНО в результате погашения (списания) налогооблагаемых временных разниц:	690 824	947 675
в отношении амортизации и амортизационной премии	421 894	554 359
Прочие	269 130	393 316

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Отложенные налоговые активы	11 434 520	9 496 957	8 874 012
Отложенные налоговые обязательства	6 018 549	3 844 974	4 187 534

#### Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 19 394 941 тыс. руб. (19 263 519 тыс. руб. в 2020 году). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 17 962 561 тыс. руб. (15 672 958 тыс. руб. в 2020 году).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

#### Взаимоотношения с налоговыми органами

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций,

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства.

### 3.10 Прибыль 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	2021	2020
Базовый убыток за отчетный год, тыс. руб.	(6 101 283)	(12 371 922)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. штук	125 720 737 138 286	125 720 737 138 286
Базовый убыток на одну акцию, руб.	(0,00000004853)	(0,00000009874)

В 2021 и 2020 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

### 3.11 Связанные стороны

Конечной головной организацией Группы связанных сторон, в которую входит Общество, является Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (далее - ПАО «РусГидро»). ПАО «РусГидро» является контролирующим лицом (осуществляет косвенный контроль) в отношении АО «ДГК». Доля участия ПАО «РусГидро» в уставном капитале Общества 99,99%. Информация о связанных сторонах ПАО «РусГидро» приведена на официальном сайте компании по адресу: [www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated](http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated).

#### 3.11.1 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование	2021	2020
<b>Головная организация</b>	<b>6 752 232</b>	<b>54</b>
ПАО "РусГидро"	6 752 232	54
<b>Дочерние Общества головной организации</b>	<b>39 746 162</b>	<b>45 256 264</b>
ПАО "ДЭК"	37 661 206	43 208 340
АО РАО "Энергетические системы Востока"	2 078 504	1 854 156
АО "Благовещенская ТЭЦ"	6 200	5 989
ПАО "Якутскэнерго"	-	540
АО "Чукотэнерго"	-	-
АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	-	-
АО "ТЭЦ в г. Советская Гавань"	-	187 221
ООО "УК ГИДРО ОГК"	252	18
<b>Прочие дочерние Общества</b>	<b>54 129</b>	<b>48 137</b>
АО "ДРСК"	33 961	30 591
АО "ХПРК"	-	1 154
АО "ХРМК"	14 286	11 250
АО "НЭР"	-	206
АО "РусГидро Логистика"	2 696	2 883
АО "СК РусГидро"	-	1 623
АО "Родник здоровья"	-	168
АО "Хабаровская энерготехнологическая компания"	3 186	236
АО "ДЭТК"	-	26
<b>Дочерние Общества</b>	<b>-</b>	<b>2 404 683</b>
АО "ЛУР"	-	16 043
ООО "Приморская ГРЭС"	-	2 388 640
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>-</b>	<b>1 163</b>
ООО "Приморскуголь"	-	1 163

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Тепловая энергия и горячая вода продавалась Обществом связанным сторонам в 2021 и 2020 года по тарифам, утвержденными на долгосрочный период регулирования (на 2019-2023гг.) нормативно-правовыми актами регулирующих органов субъектов РФ (Агентство по тарифам, Комитеты по ценам и тарифам субъектов РФ).

Электрическая энергия (мощность) продавалась Обществом связанным сторонам в 2021 и 2020 годах по тарифам, на электрическую энергию (мощность), отпускаемую в неценовой зоне оптового рынка, утвержденными ФАС России на долгосрочный период (на 2021 – 2025гг.).

### 3.11.2 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование	2021	2020
<b>Головная организация</b>	<b>1 693 013</b>	<b>140 534</b>
ПАО "РусГидро"	1 693 013	140 534
<b>Дочерние Общества головной организации</b>	<b>5 301 404</b>	<b>3 128 322</b>
ПАО "ДЭК"	1 384 597	1 301 464
АО РАО "Энергетические системы Востока"	1 115 403	1 041 213
АО "Благовещенская ТЭЦ"	328 302	343 183
ПАО "Якутскэнерго"	116 213	87 647
АО "ТЭЦ в г.Советская Гавань"	2 034 684	227 260
АО "РусГидро Снабжение"	16 516	16 980
ООО "РусГидро ИТ Сервис"	39 928	34 345
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева"	38 872	22 357
АО ТК "РусГидро"	8 534	7 987
АО "РусГидро ОЦО"	198 980	37 621
ООО "УК ГИДРО ОГК"	18 535	8 265
АО "Ленгидропроект"	840	-
<b>Прочие дочерние Общества</b>	<b>4 327 409</b>	<b>3 492 150</b>
АО "ДРСК"	61 772	9 328
АО "ХПРК"	-	37 065
АО "ХРМК"	3 210 597	2 795 759
АО "НЭР"	-	31 483
АО "РусГидро Логистика"	840 243	115 624
АО "СК РусГидро"	-	302 406
АО "Родник здоровья"	-	36
АО "Хабаровская энерготехнологическая компания"	214 797	200 449
<b>Дочерние Общества</b>	<b>311 289</b>	<b>3 130 125</b>
АО "ЛУР"	286 815	2 970 440
ООО "Приморская ГРЭС"	24 474	159 685
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>-</b>	<b>3 029 431</b>
ООО "Приморскуголь"	-	1 117 739
АО "Ургалуголь"	-	1 911 692

### 3.11.3 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами

Негосударственными пенсионными фондами для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества являются АО «НПФ Открытие» и АО «НПФ ВТБ Пенсионный фонд». Пенсионный план для работников Общества является пенсионным планом с установленными выплатами.

Расходы по взносам Общества в негосударственные пенсионные фонды отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности. Общая сумма отчислений в фонды составила 28 072 тыс. руб. и 29 289 тыс. руб. за 2021 год и 2020 год соответственно.

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



### 3.11.4 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2021 г., 31.12.2020 г. и 31.12.2019 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Наименование	Кредиторская задолженность			Дебиторская задолженность		
	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Головная организация	328 674	167 199	8	667 114	118 748	-
ПАО "РусГидро"	328 674	167 199	8	667 114	118 748	-
<b>Дочерние Общества головной организации</b>	<b>2 778 985</b>	<b>1 401 611</b>	<b>1 160 139</b>	<b>2 215 836</b>	<b>2 083 015</b>	<b>2 119 388</b>
ПАО "ДЭК"	87 338	62 746	79 237	2 017 375	1 803 094	1 801 708
АО РАО "Энергетические системы Востока"	194 117	216 561	169 580	171 624	261 134	252 508
АО "Благовещенская ТЭЦ"	1 229 957	1 003 828	894 118	1 835	1 772	25 109
ПАО "Якутскэнерго"	4 618	3 400	1 022	9 128	15 368	21 609
АО "ТЭЦ в г.Советская Гавань"	1 252 856	101 401	-	-	-	16 456
АО ВНИИГ имени Б.Е.Веденеева	2 084	2 880	895	8 343	1 647	1 648
АО «Ленгидропроект»	-	-	9 240	-	-	350
ООО "РусГидро ИТ Сервис"	4 458	3 836	3 234	-	-	-
АО "РусГидро Снабжение"	599	2 053	956	-	-	-
АО ТК "РусГидро"	960	948	894	-	-	-
АО "РусГидро ОЦО"	-	2 718	-	4 524	-	-
ООО "УК ГИДРО ОГК"	1 998	1 240	963	3 007	-	-
<b>Прочие дочерние Общества</b>	<b>578 845</b>	<b>377 015</b>	<b>216 988</b>	<b>860 712</b>	<b>260 521</b>	<b>321 954</b>
АО "ДРСК"	6 529	980	2 335	115 447	118 100	125 985
АО "ХПРК"	-	-	36 250	-	-	58 717
АО "ХРМК"	459 432	263 045	78 878	134 126	141 703	118 052
АО "НЭР"	-	-	45 395	-	-	17 791
АО "РусГидро Логистика"	8 021	48 384	382	55 762	348	1 110
АО "СК РусГидро"	35 501	18 223	22 109	-	-	150
АО "Родник здоровья"	-	-	35	-	345	149
АО "ХЭТК"	44 534	46 383	31 604	802	21	-
АО "ДЭТК"	-	-	-	-	4	-
АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	22 659	-	-	554 575	-	-
АО «Теплоэнергосервис»	2 170	-	-	-	-	-
<b>Дочерние Общества</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>712 979</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>689 030</b>
АО "ЛУР"	-	-	557 644	-	-	4 516
ООО "Приморская ГРЭС"	-	-	155 335	-	-	684 514
<b>Другие связанные стороны</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>825 149</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>194</b>
АО "Ургалуголь"	-	-	332 210	-	-	171
АО "Приморскуголь"	-	-	492 939	-	-	23

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2021 г. составил 1 647 тыс. руб. (на 31.12.2020 г. – 1 647 тыс. руб., на 31.12.2019 г. – 0 тыс. руб.).

### 3.11.5 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров (их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений) и генерального директора Общества.

В 2021 году Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, прочие выплаты) на общую сумму 104 292 тыс. руб. (2020 году – 134 216 тыс. руб.).

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Долгосрочные вознаграждения за 2021 и 2020 годы не производились.

### 3.11.6 Денежные потоки между связанными сторонами

Наименование показателя	Код строки	2021	2020
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	<b>4110</b>	<b>46 345 413</b>	<b>44 831 861</b>
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	46 333 211	44 806 208
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	3 404	1 697
прочие поступления	4119	8 798	23 956
<b>Платежи, в том числе:</b>	<b>4120</b>	<b>(9 196 956)</b>	<b>(4 606 670)</b>
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(9 171 460)	(4 585 348)
прочие платежи	4129	(25 496)	(21 322)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>37 148 457</b>	<b>40 225 191</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	<b>4210</b>	<b>274 348</b>	<b>5 758 138</b>
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	274 348	5 732 196
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	20 000
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	5 942
<b>Платежи, в том числе:</b>	<b>4220</b>	<b>(958 341)</b>	<b>(636 895)</b>
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(958 341)	(636 895)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(693 993)</b>	<b>5 121 243</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	<b>4310</b>		
получение кредитов и займов	4311	1 202 984	668 176
<b>Платежи, в том числе:</b>	<b>4320</b>	<b>(5 215)</b>	<b>(47 503 609)</b>
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(5 215)	(47 503 609)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>1 197 769</b>	<b>(46 835 433)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>37 652 233</b>	<b>(1 488 999)</b>

### 3.12 Условные обязательства

Общество является ответчиком в ряде судебных процессов. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2021 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

Общество является истцом по ряду арбитражных процессов, однако достаточная уверенность, что взыскание средств с ответчиков будет вероятным, у Общества отсутствует.

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Общества, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Общества в отношении налогов и документы, обосновывающие эту

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Общества, правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками (подрядчиками). Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и (или) хозяйственной деятельности Общества.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Общества внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Общества предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и (или) результатов хозяйственной деятельности Общества.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

Руководство Общества принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения Обществом указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и (или) результаты хозяйственной деятельности Общества.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2021 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Общества с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

### 3.13 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

#### *Рыночные риски*

Рыночные риски включают в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок и ценовые риски.

**Валютный риск.** Основные активы АО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в валюте (в долларах США, поставка газа Консорциум проект Сахалин-1). В связи с этим Общество подвержено риску изменения курса обмена иностранной валюты.

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



С учетом объемов поставок газа и стоимости поставок, рассчитанной с учетом стоимости барреля нефти (индекс JCS на токийской бирже) и курса доллара США, изменение обменного курса на 1 рубль может привести к изменению прибыли (убытков) на сумму около 150,6 млн. рублей в среднем по году.

Варианты хеджирования данного риска – формирование бизнес-плана Общества с учетом реалистичных вариантов развития макроэкономических показателей, в частности среднегодового курса доллара США по отношению к рублю. Хеджирование данного риска с применением валютных опционов нецелесообразно с учетом высоких затрат на обслуживание и низкой прогнозируемостью значения курса валют.

**Риск изменения процентных ставок.** Отрасль энергетики относится к числу капиталоемких отраслей народного хозяйства, и деятельность Общества требует существенных капитальных вложений. Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. Кроме того, сезонный характер основной деятельности, приводит к возникновению кассовых разрывов. В рамках проводимой финансово-экономической политики Общество привлекает заемные средства различного характера. В связи с этим, оно подвержено риску, связанного с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на финансовое положение Общества и денежные потоки.

С учетом того, что по состоянию на 31.12.2021 года задолженность по внешним заимствованиям составляет 48 136 млн. руб. при средневзвешенной процентной ставке 6,97%, изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) в рамках года в размере около 481 млн. рублей с учетом колебания квартальных ставок. Варианты хеджирования данного риска – поддержание фиксированных процентных ставок по кредитным договорам в размере не менее 50% от совокупного кредитного портфеля, заключение долгосрочных кредитных договоров.

#### **Кредитный риск**

Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность. Общество реализует электрическую и тепловую энергию. Реализация электрической энергии осуществляется на ОРЭМ, где риски неплатежей нивелированы на законодательном уровне. Реализация тепловой энергии осуществляется на розничном рынке и с учетом структуры потребления, где преобладает категория физические лица, подвержена риску неплатежей за отгруженную продукцию.

Так по состоянию на 31.12.2021 года задолженность за потребленную тепловую энергию составляет 12 339 279 тыс. руб., в том числе 9 528 460 тыс. руб. просроченная. Сумма сомнительной задолженности, включенной в резерв составляет 3 855 390 тыс. руб.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает объем просроченной дебиторской задолженности.

На сегодняшний день в Обществе создается резерв по сомнительным долгам в бухгалтерском учете по состоянию на 31 декабря каждого года. Сумма резерва, созданного по итогам 2021 года, составляет 4 603 997 тыс. руб., в том числе по теплоэнергии – 3 855 390 тыс. руб.

Величина кредитного риска (расходы на содержание дебиторской задолженности), рассчитанная как (Среднегодовая стоимость задолженности \* Среднюю процентную ставку по внешним заимствованиям Общества) / 100%, составляет  $14\,723\,958 * 6,97\% / 100\% = 1\,026\,159$  тыс. рублей.

Варианты хеджирования данного риска – создание оценочных резервов в необходимом объеме, проведение претензионно-исковой работы, обеспечение наличия свободных лимитов кредитования.

#### **Риски ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества. Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств, кредиторской задолженности

На сегодняшний день совокупный заемный капитал Общества состоит из заемных средств кредитных и не кредитных учреждений в размере 50 407 108 тыс. руб., кредиторской задолженности в размере 14 665 640 тыс. руб. в т. ч. перед поставщиками и подрядчиками 8 996 713 тыс. руб.

Общество имеет на текущую дату положительную кредитную историю, просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует. Проводится политика по поддержанию оптимальной структуры

47

54

АО «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



кредитного портфеля, в том числе со сроком возврата свыше одного года в размере не менее 40% от совокупного кредитного портфеля на отчетную дату.

В Обществе отсутствует большой объем просроченной кредиторской задолженности со сроками образования свыше 3 месяцев. При возникновении подобной задолженности проводится политика по заключению дополнительных соглашений к договору о рассрочке платежа либо соглашения о реструктуризации просроченной задолженности.

### 3.14 События после отчетной даты

В феврале 2022 года в рамках мероприятий по передаче Обществу имущества ТЭЦ «Восточная» в оплату размещаемых акций АО «ДГК» и согласно договору с АО «РАО ЭС Востока» о приобретении акций № РАО-22/002 от 10.02.2022 г. получено имущество на общую сумму 10 432 млн. руб.

Советом директоров АО «ДГК» рекомендовано внеочередному общему собранию акционеров принять решение об увеличении уставного капитала АО «ДГК» путем дополнительной эмиссии акций, размещаемых путем конвертации в них акций АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» и о реорганизации, в том числе утверждении договора о присоединении АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» к АО «ДГК».

Реорганизация направлена на повышения конкурентоспособности, оптимизации управления, сокращения издержек и увеличения прибыли АО «ДГК».

В связи с ростом ключевой ставки с 01.03.22 до 20% годовых становится проблематичным дальнейшее кредитование. Следовательно, возникают высокие риски несвоевременной оплаты поставщикам топлива (уголь, газ, мазут), поставщикам материально-производственных запасов, приобретаемых для ремонтной и инвестиционной программ, подрядчикам Общества по выполнению ремонтных и строительных работ.

Поскольку одним из основных поставщиков газа является Концерн компаний САХАЛИН-1 (при этом 3 участника - нерезиденты и оплата им осуществляется в долларах США, 2 участника – резиденты и оплата им осуществляется в рублях, исходя из курса долларов США ЦБ РФ. В настоящее время большинство банков с государственным участием попало под санкции и не могут осуществлять расчеты в долларах США, также ежедневный рост курса доллара США значительно превышает значения, предусмотренные бизнес планом Общества. Существует риск неоплаты в долларах США, что влечет ограничение поставки газа.

Ухудшает финансовое обеспечение Общества и тот факт, что повышенный размер затрат по кредитам и по приобретению долларов США не предусмотрен тарифным источником. Также существует риск снижения платежной дисциплины потребителей и, как следствие, снижение финансирования программ АО «ДГК».

Общество направило в Правительство Хабаровского края предложения по выработке мер поддержки предприятий (федеральный и региональный уровень).

Генеральный директор  
 АО «ДГК»



Главный бухгалтер АО «ДГК»

М.И. Шукайлов

Л.Ч. Маркина

09 марта 2022 года



Общему собранию  
акционеров  
АО «ДГК»

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**Ревизионной комиссии АО «ДГК»**  
**по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности**  
**АО «ДГК» за 2021 год**

г. Москва

16 марта 2022 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 07.02.2022 №2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» (далее – Общество) за период с 01.01.2021 года по 31.12.2021 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 2021 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) Общества за 2021 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2021 года по 31.12.2021 года включительно.

**Важные обстоятельства**

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание, что размер чистых активов Общества меньше величины уставного капитала (тыс. руб.):

Наименование показателя	на 31.12.2021	на 31.12.2020	на 31.12.2019
Уставный капитал	40 501 000,0	40 501 000,0	1 000,0
Чистые активы	23 202 894,0	23 356 031,0	-4 731 011,0
<b>Превышение уставного капитала над чистыми активами</b>	<b>-17 298 106</b>	<b>-17 144 969,0</b>	<b>-4 732 011,0</b>

В соответствии с пунктом 6 статьи 35 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» Общество обязано принять решение об уменьшении уставного капитала (до величины, не превышающей стоимости его чистых активов) или о ликвидации Общества.

Заключение Ревизионной комиссии АО «ДГК» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» за 2021 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 16.03.2022 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 16.03.2022 №3).

Председатель  
Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»

О.Е. Ажимов

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»

А.А. Кочанов

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»

А.Ю. Попов

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»

М.А. Шарипова

Секретарь Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»

Е.С. Уланова