

Предварительно утвержден  
Советом директоров ПАО «КГК»  
Протокол КГК –05/2023 от 31.05.2023г.

Утвержден  
решением Общего собрания акционеров  
ПАО «КГК» 30.06.2023г.  
Протокол б/н от 04.07.2023г.

# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

## **публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания»**

### **за 2022 год**

*Генеральный директор*

*А.С. Прибылев*

*Главный бухгалтер*

*М.С. Вихорев*

г. Курган, 2023г.

**1. Обращение председателя Совета директоров и генерального директора Общества**

Уважаемые акционеры!

Перед вами годовой отчет публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» (ПАО «КГК») за 2022 год. На его страницах вы можете ознакомиться с основными производственными и финансово-экономическими показателями работы Общества в разрезе видов осуществляемой деятельности и структурных подразделений. Кроме того, в документе отражены сведения о реализации кадровой и экологической политики Общества.

Прошедший год стал периодом серьезных вызовов для всех отраслей экономики страны. Однако, несмотря на объективно возникающие сложности, ПАО «КГК» безусловно выполнены обязательства по объемам поставки электрической и тепловой энергии, большая часть запланированных работ по техническому перевооружению и реконструкции производственных объектов. Кроме того, проведены масштабные работы по капитальному ремонту участков магистральных тепловых сетей в городе Кургане за счет средств субсидии из муниципального бюджета. Подготовлены проекты и согласованы с органами исполнительной власти мероприятия по капитальному ремонту магистральных тепловых сетей Кургана на 2023 год. Согласовано предоставление льготного займа на капитальный ремонт магистральных тепловых сетей Кургана на 2023 год из Фонда развития территорий. Утверждена инвестиционная программа ПАО «КГК» по реконструкции и строительству объектов теплоснабжения города Кургана на 5 лет. Совместно с региональными органами исполнительной власти определены ключевые мероприятия, направленные на улучшение финансово-экономического состояния дочерних компаний. ПАО «КГК» продолжает реализовывать Программу стратегического развития на период 2021-2023гг., а также технологическое совершенствование производственных фондов, с целью повышения их экономичности и надежности.

В целом результаты работы свидетельствуют о том, что компания продолжает успешную деятельность как на оптовом рынке электрической энергии и мощности, так и в сфере теплоснабжения Курганской области.

ПАО «КГК» заинтересовано в устойчивом развитии и росте финансовых показателей, для чего планирует и в дальнейшем предпринимать меры, направленные на улучшение операционной эффективности, укрепление финансовой стабильности Общества. Совет директоров и сотрудники компании успешно решают поставленные перед компанией задачи.

Председатель Совета директоров  
С.С. Карапетян

Генеральный директор  
А.С. Прибылев

## **2. Общие сведения, положение Общества в отрасли**

### **2.1. Краткая историческая справка**

Одновременно с созданием Курганской области происходило становление энергетики в регионе, первые машины, которые вырабатывали электроэнергию, были смонтированы еще в **1894** году.

В 30–40-е годы XX века развития энергетики в Зауралье практически не происходило, за исключением городов Кургана и Шадринска.

В послевоенное время область по-прежнему оставалась аграрной, поэтому энергетика региона развивалась невысокими темпами. В середине прошлого столетия в г. Кургане и области построен ряд промышленных предприятий.

В **1952** году начато строительство Курганской ТЭЦ, и в конце **1956** года был пущен первый турбогенератор. Ввод в эксплуатацию Курганской ТЭЦ позволил наряду с выработкой значительного количества электроэнергии интенсивно развивать централизованное теплоснабжение в областном центре. Сегодня к тепловым сетям Общества подключено более 2 тысяч зданий и около 100 промышленных предприятий.

До 1987 года курганская энергосистема являлась частью одной из старейших на Урале – Челябинэнерго.

Приказом Министерства энергетики и электрификации СССР №109 от 12.02.1987г. в регионе было создано районное энергетическое управление «Курганэнерго», которое в 1993 году стало акционерным обществом открытого типа. В состав Общества вошли Курганская ТЭЦ, Курганские тепловые сети, Курганские электрические сети, Шадринские электрические сети, Западные электрические сети, Энергосбыт, Автоколонна.

В результате реформирования ОАО «Курганэнерго» путем выделения было образовано ОАО «Курганская генерирующая компания». Созданная компания объединила генерирующие мощности: Курганскую ТЭЦ, магистральные тепловые сети и Шадринскую котельную. С 1 июля 2006 года ОАО «Курганская генерирующая компания» осуществляет функции по производству тепловой и электрической энергии.

С 1 июля 2010 года в связи с реорганизацией энергосетевого комплекса в городе Кургане в состав ОАО «Курганская генерирующая компания» вошло 26 котельных от структурного подразделения «Энергетические сети» ОАО «ЭнергоКурган» и около 326,8 км разводящих трубопроводов от структурного подразделения «Тепловые сети» и структурного подразделения «Энергетические сети» ОАО «ЭнергоКурган», и путем слияния с Курганскими тепловыми сетями в ОАО «Курганская генерирующая компания» было образовано структурное подразделение «Тепловые сети» ОАО «Курганская генерирующая компания».

В 2016 году в Кургане введена в эксплуатацию ТЭЦ «Западная», построенная на территории Курганского индустриального парка.

В соответствии с нормами законодательства 06.06.2016г. компания переименована в публичное акционерное общество.

В ноябре 2019 года на базе обособленных подразделений ПАО «КГК» с целью выделения территориально и технологически изолированных систем теплоснабжения, функционирование которых не связано с Тепловыми электростанциями, были созданы два дочерних предприятия: общество с ограниченной ответственностью «Курганские теплоэнергетические системы» и общество с ограниченной ответственностью «Шадринские тепловые сети».

## 2.2. Организационная структура Общества

В состав Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» (далее по тексту также – Общество, ПАО «КГК») входят следующие структурные подразделения: Курганская ТЭЦ (в том числе Западная ТЭЦ) и Тепловые сети.

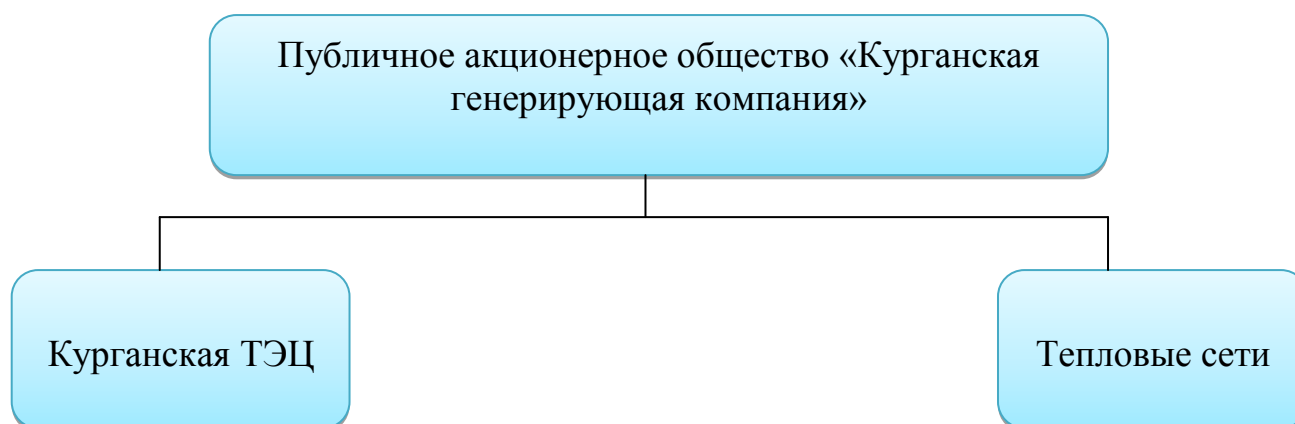
В соответствии с Уставом все структурные подразделения, входящие в состав Общества, не являются юридическими лицами, каждое имеет свою организационно-производственную структуру, зависящую от технологического процесса.

В отчетном периоде функции единоличного исполнительного органа Общества осуществляли: **Долгов Сергей Николаевич** (генеральный директор с 01.01.2022г. по 07.04.2022г.), **Сергеев Игорь Васильевич** (исполняющий обязанности генерального директора с 08.04.2022г. по 07.10.2022г.), **Прибылев Александр Сергеевич** (генеральный директор с 08.10.2022 по 31.12.2022г.).

Таблица 1 - Сведения о структурных подразделениях Общества

Наименование структурного подразделения	Место нахождения	Руководитель (Ф.И.О.), должность
- Курганская ТЭЦ	640000, г. Курган, пр. Конституции, д. 29а	Технический директор Матвеев Виктор Александрович
- Тепловые сети	640015, г. Курган, ул. Гайдара, д.89	Директор Филимонов Евгений Михайлович

Структура Общества представлена графически (рисунок 1):



В 2015 году создано Представительство ПАО «КГК» в г. Москве, местонахождение: 107045, г. Москва, Просвирин переулок, дом 4, оф. № 2109.

### 2.3. Основные технические показатели в разбивке по генерирующим мощностям

Публичное акционерное общество «Курганская генерирующая компания» – предприятие с широкими функциями по обеспечению надежного снабжения электрической и тепловой энергией, горячему водоснабжению. В таблице 2 представлены основные технико-производственные показатели Общества за последние 3 года.

Таблица 2 – Основные технико-производственные показатели за 2020–2022 годы.

/п	Наименование показателя	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.1.	Установленная электрическая мощность, всего в т.ч.	МВт	473,232	473,232	473,232
	по Курганской ТЭЦ	МВт	450,000	450,000	450,000
	по Западной ТЭЦ	МВт	23,232	23,232	23,232
1.2.	Установленная тепловая мощность, всего	Гкал/час	1421,5	1166,48	1165,564
	в т.ч. по Курганской ТЭЦ,	Гкал/час	1117,0	1117,0	1117,0
	Западной ТЭЦ	Гкал/час	48,4	48,4	48,4
	по котельным СП «Тепловые сети»	Гкал/час	256,1	1,08	0,164
1.3.	Выработка электроэнергии в т.ч.	млн. кВт*ч	1203,9	1315,8	1434,8
	по Курганской ТЭЦ	млн. кВт*ч	1120,8	1136,5	1326,8
	по Западной ТЭЦ	млн. кВт*ч	83,1	179,3	108,0
1.4.	Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	332,5	320,3	338,6
	в т.ч. по Курганской ТЭЦ	г/кВт*ч	345,9	345,5	352,0
	Западной ТЭЦ	г/кВт*ч	171,7	180,7	191,1
1.5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, всего в т.ч.	тыс. Гкал	1883,2	1826,123	1817,337
	от Курганской ТЭЦ,	тыс. Гкал	1590,9	1641,5	1664,1

	от Западной ТЭЦ	тыс. Гкал	143,5	184,6	153,2
	от котельных СП «Тепловые сети»	тыс. Гкал	148,8	0,023	0,037
1.6.	Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию, по Обществу в целом,	кг/Гкал	150,6	147,6	151,8
	в т.ч. по Курганской ТЭЦ,	кг/Гкал	148,9	146,6	151,3
	Западной ТЭЦ	кг/Гкал	155,2	156,8	157,5
	по котельным СП «Тепловые сети»	кг/Гкал	164,3	352,6	350,7

По состоянию на 31.12.2022г. в Публичном акционерном обществе «Курганская генерирующая компания» находятся в эксплуатации:

- на Курганской ТЭЦ:
  - 5 теплофикационных турбин с поперечными связями суммарной установленной электрической мощностью 450 МВт и тепловой - 817 Гкал/час;
  - 6 энергетических котлов с поперечными связями суммарной паропроизводительностью 2520 т/час;
  - 3 пиковых водогрейных котла суммарной установленной мощностью 300 Гкал/час;
  - 1 паровой котёл БЭМ-25/1,6-300Г производительностью 25 т/час
- На Западной ТЭЦ:
  - 3 газопоршневых агрегата 16V34SG Wartsila суммарной установленной электрической мощностью 23,232 МВт;
  - 3 котла-утилизатора AV-6H Aalborg Industries суммарной тепловой мощностью 17,485 Гкал/час;
  - 3 жаротрубных газовых котла ТТКВ-120-120/122 Vapor Boilers суммарной тепловой мощностью 30,960 Гкал/час.

Перечень генерирующих и передающих мощностей Общества указан в приложении №1 к настоящему Годовому отчету.

### 3. Корпоративное управление

#### 3.1. Принципы. Документы

Эффективное корпоративное управление остается для ПАО «КГК» одним из решающих факторов повышения эффективности и инвестиционной привлекательности компании. Общество стремится построить работу в соответствии с опытом лучших российских практик корпоративного управления.

Система корпоративного управления направлена на создание и сохранение надежных и доверительных отношений между акционерами, менеджментом, потенциальными инвесторами и другими заинтересованными в успешной деятельности компании сторонами.

Основы корпоративного управления отражены в Уставе Общества, где определены:

- права акционеров, в том числе связанные с управлением Обществом (посредством участия в Общих собраниях акционеров), получением информации о

деятельности Общества;

- подконтрольность акционерам деятельности исполнительного органа и Совета директоров Общества;
- четкое разграничение компетенций между органами управления Общества (генеральным директором, Советом директоров, Общим собранием акционеров);
- порядок проведения годовых и внеочередных собраний акционеров Общества и т.д.

Общество обеспечивает защиту прав собственности акционеров по принадлежащим им акциям. Регистрация прав собственности, ведение и хранение реестра акционеров осуществляется независимым регистратором, имеющим безупречную репутацию на рынке ценных бумаг и располагающим необходимыми техническими средствами и системами контроля.

Акционеры имеют право по своему усмотрению свободно распоряжаться принадлежащими им акциями, совершать любые действия, не противоречащие закону и не нарушающие прав и охраняемых законом интересов других лиц, в том числе отчуждать свои акции в собственность других лиц.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В настоящее время эффективное корпоративное управление становится решающим фактором успешной работы корпораций в условиях рынка и все шире признается тот факт, что развитость корпоративного управления в стране способствует повышению эффективности инвестиционного процесса и уровня общественного благосостояния. ПАО «КГК» в своей деятельности проводит политику максимального следования принципам, изложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463. Регулятором в отчетном периоде была отмечена позитивная динамика внедрения Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

Отчет о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в 2022 году приложен к настоящему Годовому отчету (приложение №3).

### **3.2. Общее собрание акционеров. Совет директоров**

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Защита прав акционеров и инвесторов Общества обеспечивается предоставлением им в соответствии с законодательством Российской Федерации

реальных возможностей участия в управлении Обществом, получения информации о деятельности Общества.

В отчетном году состоялось два Общих собрания акционеров: годовое – 30.06.2022г. и внеочередное – 12.12.2022г.

На годовом Общем собрании по итогам 2021 года были утверждены: аудитор Общества, годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, избраны составы Совета директоров и Ревизионной комиссии. Внеочередным собранием акционеров 12.12.2022г. принято решение о распределении прибыли и выплате дивидендов по результатам 2021 финансового года.

Стратегическое управление Обществом осуществляет Совет директоров. Данный орган управления, в состав которого входят также представители акционеров, определяет стратегию развития, рассматривает все существенные вопросы производственной и финансово-экономической деятельности Общества.

В 2022 году проведено 26 заседаний Совета директоров, на которых рассматривались следующие вопросы по основным направлениям деятельности Общества: о созыве годового Общего собрания акционеров Общества; о предварительном утверждении годового отчета Общества за 2021 год; о рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2021 год, в том числе о рекомендациях по распределению прибыли по итогам 2021 финансового года; о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты по результатам 2021 финансового года, о рассмотрении кандидатуры аудитора Общества; об избрании Председателя Совета директоров Общества, заместителя Председателя Совета директоров Общества, секретаря Совета директоров Общества, об избрании генерального директора Общества, об избрании исполняющего обязанности генерального директора, о рассмотрении отчета генерального директора.

### **3.3. Информация о членах органов управления и контроля Общества. Корпоративный секретарь.**

Согласно Уставу ПАО «КГК», органами управления Обществом являются:

- Общее собрание акционеров,
- Совет директоров,
- Генеральный директор.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества в соответствии с полномочиями, определенными Уставом Общества, отвечает за надлежащее функционирование системы раскрытия и распространения информации о деятельности Общества, обеспечивает формирование и реализацию стратегии развития Общества, дает оценку планов по реформированию компании и обеспечивает контроль их реализации.

В соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества Совет директоров избирается на Общем собрании акционеров кумулятивным голосованием в количестве семи человек.



Совет директоров Общества в период с 01.01.2022г. по 30.06.2022г. (протокол б/н от 01.07.2021г.) представлен в следующем составе:

**Председатель Совета директоров**

Мелешенко Алексей Викторович.

Год рождения: 1980-й.

Образование: высшее, Московский университет потребительской кооперации.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

*Член комитета по стратегии.*

**Члены Совета директоров:**

Долгов Сергей Николаевич.

Год рождения: 1973-й.

Образование: высшее, Ставропольский государственный технический университет.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

*Член комитета по стратегии*

*Выбыл из состава Совета директоров ПАО «КГК» с 08.04.2022г.*

Криницын Геннадий Константинович

Год рождения: 1963-й.

Образование: высшее, Южно-Уральский государственный университет.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Мурзин Ярослав Владимирович.

Год рождения: 1972-й.

Образование: высшее, Гомельский политехнический институт им. П.О. Сухого.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

*Независимый директор.*

*Член комитета по аудиту.*

*Член комитета по кадрам и вознаграждениям.*

Сергеев Игорь Васильевич.

Год рождения: 1971-й.

Образование: высшее, Уральский политехнический институт.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Тараканов Андрей Михайлович.

Год рождения: 1982-й.

Образование: высшее, Кубанский государственный технологический университет.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

*Независимый директор.*

*Председатель комитета по аудиту.*

*Председатель комитета по стратегии и инвестициям.*

*Член комитета по кадрам и вознаграждениям.*

Эпова Дарья Алексеевна

Год рождения: 1977-й.

Образование: высшее, Карагандинский государственный университет.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

*Независимый директор.*

*Член комитета по аудиту.*

*Член комитета по кадрам и вознаграждениям.*

Совет директоров Общества в период с 30.06.2022г. по 31.12.2022г. (протокол б/н от 04.07.2022г.) представлен в следующем составе:

**Председатель Совета директоров:**

Карапетян Станислав Сейранович.

Год рождения: 1977-й.

Образование высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

**Члены Совета директоров:**

Прибылев Александр Сергеевич

Год рождения: 1984-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

*Член комитета по стратегии.*

Мелешенко Алексей Викторович

Год рождения: 1980-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

*Член комитета по стратегии.*

Кураженков Вячеслав Владимирович

Год рождения: 1970-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Витман Виктор Осипович

Год рождения: 1960-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

*Член комитета по аудиту*

*Член комитета по кадрам и вознаграждениям*

Соколов Дмитрий Игоревич

Год рождения: 1976-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

*Член комитета по аудиту*

*Член комитета по кадрам и вознаграждениям*

Кашкин Алексей Михайлович

Год рождения: 1984-й.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: лицо указанных долей не имеет.

*Независимый директор*

*Председатель комитета по аудиту*  
*Председатель комитета по стратегии и инвестициям*  
*Председатель комитета по кадрам и вознаграждениям*

Трудовая биография членов Совета директоров представлена на корпоративном сайте ПАО «КГК» в разделе «О компании».

В настоящее время Общество не практикует выплату вознаграждений членам Совета директоров непосредственно за участие в работе указанного органа управления. Положения и иные локальные акты, регламентирующие выплату членам Совета директоров ПАО «КГК» вознаграждений и компенсаций, утвержденные Общим собранием акционеров, в Обществе отсутствуют.

Компенсации расходов членам Совета директоров, связанных с исполнением функций данного органа управления, в отчетном году Обществом не производились.

В течение 2022 года членами Совета директоров ПАО «КГК» сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

Сделки между Обществом и членами Совета директоров в отчетный период также не совершались. Общество и акционеры не предъявляли исков членам Совета директоров. Займы членам Совета директоров Обществом не предоставлялись.

Согласно Уставу, руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором. Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. К компетенции генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

С 27.03.2017г. по 07.04.2022г. должность генерального директора Общества занимал Долгов Сергей Николаевич.

С 08.04.2022г. по 07.10.2022г. должность исполняющего обязанности генерального директора занимал Сергеев Игорь Васильевич.

С 08.10.2022г. по настоящее время должность генерального директора занимает Прибылев Александр Сергеевич. Год рождения – 1984.

Акциями Общества Долгов С.Н., Сергеев И.В., Прибылев А.С. не владеют. Сделки между Обществом и генеральным директором в отчетный период не совершались. Общество и акционеры не предъявляли исков к генеральному директору.

Вознаграждение генерального директора определяется как фиксированная сумма (ежемесячный оклад) в соответствии с трудовым договором.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия. Состав Ревизионной комиссии Общества определен в количестве пяти человек и указан в таблице 3.

Таблица 3 - Состав Ревизионной комиссии Общества

<i>Члены ревизионной комиссии (с 01.01.2022г. по 30.06.2022г.)</i>
Пашкова Анастасия Владимировна
Владимирова Ирина Александровна
Сергеева Людмила Владимировна
Чадов Дмитрий Сергеевич
Колегова Ирина Геннадьевна
<i>Члены ревизионной комиссии (с 30.06.2022г. по 31.12.2022г.)</i>
Камаева Надежда Ивановна
Владимирова Ирина Александровна
Сергеева Людмила Владимировна
Чадов Дмитрий Сергеевич
Колегова Ирина Геннадьевна

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определен Положением о Ревизионной комиссии ПАО «КТК». Акциями Общества члены Ревизионной комиссии не владеют.

В течение 2022г. членами Ревизионной комиссии сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

Сделки между Обществом и членами Ревизионной комиссии в отчетный период также не совершались. Общество и акционеры не предъявляли исков членам Ревизионной комиссии.

В настоящее время Общество не практикует выплату вознаграждения членам Ревизионной комиссии за участие в работе указанного органа контроля.

С 01.06.2017г. корпоративным секретарем назначен Куприянов Вячеслав Анатольевич. С трудовой биографией корпоративного секретаря можно ознакомиться на корпоративном сайте Общества в разделе «корпоративный секретарь». Акциями Общества Куприянов В.А. не владеет. Сделки между Обществом и корпоративным секретарем в отчетный период не совершались.

### **3.4. Сведения об уставном капитале и эмиссионной деятельности Общества**

В соответствии с Приказом ФСФР России от 26 сентября 2006 года №06-2185/пз-и была осуществлена государственная регистрация выпусков и отчетов об итогах выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций и именных привилегированных акций типа А.

Уставный капитал Общества составляет **985 294 497,6** (Девятьсот восемьдесят пять миллионов двести девяносто четыре тысячи четыреста девяносто семь целых шесть десятых) рубля.

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций одинаковой номинальной стоимостью – 7,2 (Семь целых две десятых) рубля каждая:

1) привилегированные акции типа А:

- **14 393 052** (Четырнадцать миллионов триста девяносто три тысячи пятьдесят две) штуки на общую сумму по номинальной стоимости 103 629 974,4 (Сто три миллиона шестьсот двадцать девять тысяч девятьсот семьдесят четыре целых четыре десятых) рубля.

Дата государственной регистрации выпуска: 26.09.2006г., государственный регистрационный номер выпуска: 2-01-55226-Е; отчет об итогах выпуска зарегистрирован 26.09.2006г.;

2) обыкновенные акции:

- **122 453 406** (Сто двадцать два миллиона четыреста пятьдесят три тысячи четыреста шесть) штук на общую сумму по номинальной стоимости 881 664 523,2 (Восемьсот восемьдесят один миллион шестьсот шестьдесят четыре тысячи пятьсот двадцать три целых две десятых) рубля.

Дата государственной регистрации выпуска: 26.09.2006г.; государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-55226-Е; отчет об итогах выпуска зарегистрирован 26.09.2006г.

Общее количество размещенных акций – **136 846 458** штук.

Акции Общества оплачены полностью.

Таблица 4 - Структура уставного капитала Общества на 31.12.2022г.

<b>Владельцы ценных бумаг</b>	<b>Доля в уставном капитале, %</b>
Физические лица	1,19
Юридические лица и номинальные держатели	98,81

Таблица 5 - Список акционеров, владеющих свыше 5% акций от уставного капитала

<b>Наименование владельца ценных бумаг</b>	<b>Доля (%) в Уставном капитале по состоянию на</b>	
	<b>31.12.2021г.</b>	<b>31.12.2022г.</b>
Фонд развития электроэнергетики	74,37	74,37
НПФ «Профессиональный» (АО)	12,51	12,51
АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ»	6,79	6,79

Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2022г. представлена на диаграмме (рисунок 2).



Рисунок 2 - Структура акционерного капитала Общества

По состоянию на 31.12.2022г. общее количество лиц с ненулевыми остатками в реестре акционеров ПАО «КГК» – 1 433 (Одна тысяча четыреста тридцать три).

На казначейском лицевом счете, а также в собственности подконтрольных ПАО «КГК» лиц акции отсутствуют.

Акционерных соглашений, дающих возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале Общества, не заключалось.

В 2012 году ценные бумаги Общества были допущены к торгам в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг» Списка ценных бумаг фондовой биржи – Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» (место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13; ОГРН 1037789012414, ИНН 7703507076, КПП 775001001).

В настоящее время акции Общества входят в «Третий уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам.

### **3.5. Обращения акционеров**

В отчетном периоде ПАО «КГК» было получено 2 запроса акционеров. По всем вопросам исполнительным органом, корпоративным секретарем и членами Совета директоров были предоставлены соответствующие ответы и разъяснения. Жалоб и претензий в адрес Общества не поступало.

### **3.6. Участие Общества в других организациях**

**3.6.1 Информация об участии Общества в других коммерческих организациях по состоянию на последнюю дату отчетного года**

По состоянию на 31.12.2022г. ПАО «КГК» участвует в следующих хозяйственных обществах:

- Общество с ограниченной ответственностью «Курганский теплоэнергетические системы» в размере 100% уставного капитала.
- Общество с ограниченной ответственностью «Шадринские тепловые сети» в размере 100% уставного капитала.
- Открытое акционерное общество «Современные коммунальные системы» (далее – ОАО «СКС») в размере 69,9297 % уставного капитала;
- Общество с ограниченной ответственностью «Курганский индустриальный парк» в размере 22,71 % уставного капитала.

Кроме того, в соответствии с Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Открытого акционерного общества «Современные коммунальные системы» управляющей организации №ДУ/2019 от 28.11.2019г. ПАО «КГК» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «СКС».

### **3.6.2 Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на последнюю дату отчетного года**

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на последнюю дату отчетного года представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Участие Общества в некоммерческих организациях

<b>№</b>	<b>Полное наименование организации</b>	<b>Основной вид деятельности</b>	<b>Дата и № протокола заседания Совета директоров, на котором принято решение об участии</b>
1.	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Саморегулирование деятельности организаций, являющихся членами НП «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Протокол № 11/08 от 10 октября 2008 года.
2.	Ассоциация «Объединение строительных организаций Екатеринбурга и Свердловской области»	Саморегулирование деятельности организаций, являющихся членами Ассоциации «Объединение	Протокол № КГК - 11/2017 от 31 июля 2017 года.



		строительных организаций Екатеринбурга и Свердловской области»	
3.	Ассоциация «ЖКХ и ГОРОДСКАЯ СРЕДА»	Саморегулирование деятельности организаций, являющихся членами Ассоциации «ЖКХ и ГОРОДСКАЯ СРЕДА»	Протокол № КГК - 02/2017 от 03 марта 2017 года.
4.	Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация Союз проектных организаций Южного Урала»	Саморегулирование деятельности организаций, являющихся членами НП «Саморегулируемая организация Союз проектных организаций Южного Урала»	Протокол № КГК - 04/2011 от 27 июня 2011 года.

#### 4. Основные производственные показатели

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

Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в 2022 году, отражена в таблице 7.

Таблица 7 – Объем энергоресурсов, использованных в 2022 году.

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объем потребления в натуральном выражении	Объем потребления, тыс. руб. без НДС
Тепловая энергия	Гкал	1754,727	6 243,788
Электрическая энергия	тыс. кВт. ч.	228 219,131	421 054,622
Мощность	МВт	73,33	54 726,190
Бензин автомобильный	литр	269 857,528	9 928,217
Топливо дизельное	литр	199 885,22	8 805,160
Газ естественный (природный)	тыс. м3	600 130,608	2 766 031,370
Уголь	тонн	17,86	56,590

## 4.2. Структура и объем выработки электроэнергии

В 2022 году объем выработки электроэнергии Курганской ТЭЦ составил 1326,8 млн. кВт\*час и по сравнению с уровнем 2021 года увеличился на 190,3 млн. кВт\*час или на 16,7%.

Курганская ТЭЦ работает в соответствии с заданными диспетчерскими графиками несения электрических и тепловых нагрузок, с учетом результатов расчета включенного генерирующего оборудования (ВСВГО), доводимых Системным оператором до станции с помощью специального программно-аппаратного комплекса «Modes-Terminal».

Коэффициент использования установленной электрической мощности (КИУМ) Курганской ТЭЦ в 2022 году увеличился с 28,8% до 33,7% по сравнению с 2021 годом за счет увеличения числа часов использования установленной электрической мощности.

Объем выработки электроэнергии Западной ТЭЦ в 2022 году составил 108,0 млн. кВт\*ч и по сравнению с уровнем 2021 года снизился на 71,3 млн. кВт\*ч или на 39,8%.

Потребителями электроэнергии на розничном рынке являются АО "АК "Корвет", ООО «Технокерамика», ПАО «КМЗ», ООО «КАВЗ», ООО «Курганский индустриальный парк», ЗАО «Курганстальмост», ООО «Пульсатор», АО НПО «Курганприбор», ООО «ТРОЯН», ООО «КЗРМ», ООО «ДОЗ КОСОБРОДСК», ООО «Арт и Ко», ООО «ПНЗ», СПК «НАТУРАЛЬНЫЙ ФЕРМЕРСКИЙ ПРОДУКТ», СППК «ВОЗРОЖДЕНИЕ» и другие.

## 4.3. Динамика полезного отпуска тепловой энергии

Объем полезного отпуска тепловой энергии собственным потребителям Общества представлен в таблице 8.

Таблица 8 - Динамика полезного отпуска тепловой энергии в 2020-2022годах.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Полезный отпуск теплоэнергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	2084,7	2042,7	2 023,6
1.1	- горячая вода	тыс. Гкал	2025,3	1977,4	1 938,9
1.2	- пар	тыс. Гкал	59,4	65,3	84,7

Обеспечение потребителей теплом в 2022 году проводилось в соответствии с температурным графиком отпуска тепловой энергии и выполнением договорных обязательств.

## 4.4. Динамика объемов отпуска электрической энергии на ОРЭМ, собственной выработки и покупной энергии за последние 3 года

В таблице 9 представлена динамика объемов отпуска электрической энергии на ОРЭМ, собственной выработки и покупной энергии за последние 3 года.

Таблица 9 - Динамика объемов отпуска энергии на ОРЭМ, собственной выработки и покупной энергии

Год	2020	2021	2022
Продажа электроэнергии на ОРЭМ, млн. кВтч	1 216,34	1 266,92	1432,51
Продажа электроэнергии за счет собственной выработки, млн. кВтч	1 120,79	1136,47	1326,78
Продажа за счет купленной электроэнергии, млн. кВтч	95,55	130,45	105,73
Покупка электроэнергии, млн. кВтч	275,66	306,93	300,66

Увеличение объема отпуска энергии на ОРЭМ в 2022 году, по сравнению с 2021 годом, связано с конъюнктурой рынка.

#### 4.5. Ремонт основных производственных фондов (ОПФ)

В 2022 году был выполнен ремонт оборудования ПАО «КГК»:

##### на Курганской ТЭЦ:

- Текущие ремонты четырёх энергетических котлов (ст.№8, №10, №11, №13);
- Средний ремонт котла ст.№9;
- Капитальный ремонт котла ст.№12;
- Текущие ремонты четырёх паровых турбин (ст.№6, №7, №8, №9);
- Капитальный ремонт паровой турбины ст.№5;
- Текущие ремонты трёх пиковых котлов (ст.№1, ст.№2, ст.№4).

##### в структурном подразделении «Тепловые сети»:

- замена трубопроводов внутри тепловых пунктов – 1 778,08 п.м. в однострубно́м измерении;
- замена трубопроводов горячего водоснабжения – 8 350,29 п.м. в однострубно́м измерении;
- замена трубопроводов отопления – 14 584,8 п.м. в однострубно́м измерении;
- ремонт ЦТП и насосных станций – 13шт.

#### 4.6. Показатели аварийности

В 2022 году аварий, классифицированных пунктом 4 Постановления Правительства РФ от 28.10.2009 года №846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», пожаров и возгораний на оборудовании структурных подразделений ПАО «КГК» не было.

В ПАО «КГК» в течение 2022 года произошло 13 аварий, классифицированных пунктом 5 вышеуказанного Постановления Правительства РФ. Все аварии произошли на Курганской ТЭЦ. В отчетном году недоотпуска электрической и тепловой энергии по причине возникновения технологических нарушений не было.

#### **4.7. Динамика изменения тарифов на электрическую и тепловую энергию**

Регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую на оптовый рынок электрической энергии (мощности), осуществляет Федеральная антимонопольная служба (ФАС) России.

Тарифы на тепловую энергию и горячую воду устанавливаются Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

##### **Оптовый рынок энергии (мощности)**

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 года 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», на основании распоряжения Правительства РФ от 20 июня 2019 года № 1330-р, генерирующее оборудование Курганской ТЭЦ ПАО «КГК» отнесено к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 года № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», ФАС России приказом от 29 ноября 2021 года № 1326/21 утверждены цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на 2022 год.

Приказом от 13 декабря 2021 года № 1392/21 ФАС России утверждены цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), на 2022 год.

**Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на 2022 год**

Наименование электростанции	Стационарный номер ТГ	с 01.01.2022г. по 30.06.2022г.		с 01.07.2022г. по 31.12.2022г.	
		Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)
Курганская ТЭЦ-1	ТГ-6,7,8,9	1 329,32	329 938,83	1 369,55	329 938,83

**Цены на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), на 2022 год**

Наименование электро-станции	Стационарный номер ТГ	с 01.01.2022г. по 30.06.2022г.		с 01.07.2022г. по 31.12.2022г.	
		Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)
Курганская ТЭЦ-1	ТГ-6,7,8,9	1 329,32	329 938,83	1 369,55	329 938,83
	ТГ-5	1 099,78	128 047,12	1 153,89	134 626,75

### **Розничный рынок тепловой энергии**

В целях регулирования роста тарифов на тепловую энергию ФАС России утверждает предельный максимальный уровень тарифа на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации.

В соответствии с утвержденным предельным ростом среднего тарифа на тепловую энергию для потребителей Курганской области, Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области утвердил на

2022 год тарифы на тепловую энергию для потребителей публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» постановлениями от 16 декабря 2021 года № 53-20, от 25 ноября 2022 года № 54-7.

В соответствии со сценарными условиями, одобренными Правительством Российской Федерации, повышение тарифов в 2022 году прошло с 01 июля и с 01 декабря:

МО г. Курган:

- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 0,00 %;
- с 01 июля 2021 года по 30 ноября 2021 года – 3,79 %
- с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года – 8,99%.

### **Тарифы на горячую воду**

Публичное акционерное общество «Курганская генерирующая компания» оказывает услуги по горячему водоснабжению в закрытой системе горячего водоснабжения в муниципальном образовании город Курган.

Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения устанавливается двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию. Компонент на холодную воду устанавливается равным тарифу на питьевую воду, руб./куб.м; компонент на тепловую энергию устанавливается равным тарифу на тепловую энергию, руб./Гкал.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в 2022 году утверждены постановлениями Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области:

- от 16 декабря 2021 года № 53-33;
- от 25 ноября 2022 года № 54-12.

Наименование показателя	Единицы измерения	г. Курган				
		Период		Рост тарифа	Период	Рост тарифа
		с 01.01.22г. по 30.06.22г.	с 01.07.22г. по 30.11.22г.	%	с 01.12.22г. по 31.12.22г.	%
Компонент на холодную воду	руб./куб.м (без НДС)	44,86	58,99	31,49	61,35	4,00
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	1745,73	1811,89	3,79	1974,78	8,99

### **4.8. Риски, связанные с деятельностью Общества**

Совет директоров (комитет по аудиту) играет основную роль в определении принципов и подходов к организации системы управления рисками. В своей

деятельности компания использует системный подход в области управления рисками. Основными элементами политики в области управления рисками по каждому направлению являются:

- идентификация риска;
- методология оценки риска;
- разработка и реализация механизмов управления рисками;
- постоянный мониторинг состояния рисков.

Вышеуказанные мероприятия по каждому направлению деятельности общества выполняются профильными подразделениями. Информация о возможных рисках либо выявленных фактах, способных негативно повлиять на деятельность Общества, незамедлительно доводится до комитета по аудиту и единоличного исполнительного органа Общества в целях своевременного реагирования и предотвращения либо минимизации неблагоприятных последствий.

#### **4.8.1. Основные риски**

Обществом выделено несколько основных групп рисков:

- стратегические риски,
- финансовые риски,
- операционные.

К числу *стратегических* относят:

- политические риски,
- регуляторные (связанные с деятельностью регулирующих органов). В качестве ключевого метода реагирования здесь применяют активное взаимодействие с федеральными и региональными органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов по установлению экономически обоснованных тарифов,
- инвестиционные, связанные с основной деятельностью (в том числе слияния и поглощения), с конкуренцией внутри отрасли, а также угрозы корпоративной (деловой) репутации.

Перечень *финансовых рисков* включает:

- процентный,
- валютный,
- кредитный,
- риск ликвидности,
- ценовые риски (изменение стоимости электроэнергии, природного газа, угля, нефти, плата за негативное воздействие на окружающую среду).

Степень важности определяется для организации ее индивидуальными особенностями, такими как структура капитала, география операций, степень зависимости от определенного сырья и др.

В целях управления финансовыми рисками и с учетом возможности повышения процентных ставок и ухудшения условий кредитования в кредитных договорах Общества предусмотрены условия досрочного погашения действующих кредитов и перекредитования с пониженной процентной ставкой.

Валютный риск Общество считает минимальным, так как договоров и контрактов, номинированных в иностранной валюте, в отчетном году не заключалось.

#### ***Операционные риски:***

- риски опережающего роста затрат,
- технические и технологические риски,
- нарушение безопасности технической эксплуатации,
- социальные риски,
- производственный травматизм,
- угроза террористических актов.

В целях минимизации операционных рисков Общество реализует политику долгосрочного планирования потребностей в материалах. Реагирование на технологические и технические риски происходит путем регламентирования производственных процессов, регулярного обслуживания оборудования, проведения технических аудитов.

Риски гибели имущества, перерыва в производственной деятельности и наступления гражданской ответственности страхуются Обществом в обязательном порядке.

### **4.8.2. Дополнительные риски**

#### ***Страновые риски***

Очевидно, что сложная внешнеполитическая ситуация оказывает значительное влияние на состояние экономики в стране и регионе и может стать причиной падения реального дохода потребителей услуг, что приведет снижению прибыли Общества. В этом случае ПАО «КГК» будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на свою деятельность, в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, пересмотр программ капитальных вложений. В случае возникновения возможных военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок Общество несет риски выведения из строя его основных средств.

Нельзя также исключить возможность ухудшения экономической ситуации, связанной с событиями общемирового и общестранового масштаба.

В связи с проведением специальной военной операции, ужесточением существующих и постоянным введением новых экономических санкций существуют риски срыва поставки нового оборудования, комплектующих, материалов, запасных частей для выполнения ремонтных, эксплуатационных работ на основных производственных средствах ПАО «КГК». Ситуация усугубляется отсутствием аналогов необходимых изделий отечественного производства.



Кроме того, 21 сентября 2022 года президентом России издан Указ №647 «Об объявлении частичной мобилизации в Российской Федерации». Несмотря на провозглашенное в ноябре отчетного года окончание мобилизационных мероприятий, складывающаяся ситуация свидетельствует о том, что вероятность возобновления мобилизации остается на достаточно высоком уровне. Связанный с мобилизацией риск – призыв на военные сборы и службу ключевых специалистов Общества. В целях минимизации данного риска осуществляется официальное оперативное взаимодействие с местными администрациями, военным комиссариатом, региональными и федеральными органами власти, направленное на бронирование работников от призыва, а также предоставление работникам персональных отсрочек.

### ***Региональные риски***

Общество осуществляет свою деятельность на территории Курганской области, которая является частью Уральского федерального округа.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, маловероятны:

- сейсмичность районов – 2–3 балла по шкале Рихтера;
- подтопление территорий в районах рек возможно только в периоды весенних паводков или ледовых заторов, сильных дождей;
- существует вероятность летних пожаров лесов и болот в засушливые годы.

По территории области проходят мощные транспортные системы:

- железнодорожные;
- автомобильные.

Существуют линии авиационных перевозок и аэропорты, регионы охвачены линиями телефонной связи, станциями сотовой связи, радио и телевидением, следовательно, регион деятельности Общества мало подвержен риску прекращения транспортного сообщения.

## **5. Внутренний контроль**

Совет директоров играет ключевую роль в определении принципов и подходов к организации внутреннего контроля в обществе. С 2016 года в Обществе функционирует отдел внутреннего аудита, в чьи функции входит в том числе:

- оценка эффективности системы внутреннего контроля;
- проведение анализа соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества;
- проверка обеспечения надежности и целостности бизнес-процессов и информационных систем, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции;
- определение адекватности критериев, установленных исполнительными органами для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;
- проверка обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности Общества;

- оценка результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Обществом на всех уровнях управления;
- проверка эффективности и целесообразности использования ресурсов;
- проверка обеспечения сохранности активов;
- проверка соблюдения требований законодательства, Устава и внутренних документов.

Отдел внутреннего аудита функционально подчиняется Совету директоров Общества (комитету по аудиту).

В отчетном году на заседаниях комитета по аудиту рассмотрено 20 заключений внутренних аудиторов о деятельности Общества, по результатам которых менеджменту выданы поручения и рекомендации.

Комитетом по аудиту оценена эффективность процесса проведения внешнего и внутреннего аудита в 2022 году. По результатам проведенного анализа замечаний и корректировок к внутреннему и внешнему аудиту нет. Кандидатура действующего внешнего аудитора предложена Общему собранию акционеров Советом директоров в 2023 году.

## **6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества**

### **6.1. Основные положения учетной политики Общества**

Бухгалтерский учет в Обществе ведется исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального Закона №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года, Положения по бухгалтерскому учету (далее ПБУ) 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденного приказом МФ РФ от 6 октября 2008 года за №106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом МФ РФ от 29 июля 1998 года за №34н.

#### **Методы оценки активов и обязательств**

Для отражения активов в бухгалтерском учете и отчетности Общество производит оценку этих активов в денежном выражении.

Оценка активов, приобретенных за плату, осуществляется по сумме фактических затрат на его приобретение, сооружение, изготовление.

Активы и обязательства отражаются в отчетности по фактической стоимости, за исключением тех, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

## **Инвентаризация активов и обязательств**

Инвентаризация активов и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.95 № 49.

Основными целями инвентаризации являются: выявление фактического наличия имущества; сопоставление фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета; проверка полноты отражения в учете обязательств.

Количество инвентаризаций, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, подлежащих инвентаризации, оформляются соответствующим приказом. Инвентаризация объектов основных средств проводится один раз в три года.

## **Учет основных средств**

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируются.

Регулярные крупные затраты, возникающие через определенные длительные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основного средства, на проведение его ремонта, технического обслуживания отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» как показатель, детализирующий данные, отраженные по группе статей «Основные средства», и погашаются такие затраты в течение указанного временного интервала.

Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит доход организации.

Определение срока полезного использования производится в момент принятия основного средства к бухгалтерскому учету в соответствии с п.20 Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 6/01 п.9 ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом путем применения установленных норм.

Доходы и расходы от сдачи основных средств в аренду относятся Обществом к доходам и расходам от обычных видов деятельности.

## **Порядок учета нематериальных активов**

Учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007г. №153н (в ред. Приказов Минфина РФ от 25.10.2010 N 132н, от 24.12.2010 N 186н, от 16.05.2016г. п.64н).

### **Материально-производственных запасы**

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится (кроме оборудования к установке, медикаментов) по средней себестоимости группы однородных материально – производственных запасов по местам хранения.

Стоимость инструментов и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при передаче в эксплуатацию.

Стоимость спецодежды списывается на себестоимость по мере передачи её работникам.

### **Оценка незавершенного производства**

Отраслевые особенности энергетики (основное производство, относящееся к процессу выработки теплоэнергии, электроэнергии и мощности) характеризуются отсутствием незавершенного производства.

Оценка незавершенного производства по прочим работам и услугам, производится в сумме фактических затрат.

### **Порядок учета оборудования, требующего монтажа**

Оборудование к установке принимается к бухгалтерскому учету по фактической цене приобретения. Оборудование, сданное в монтаж, оценивается Организацией по себестоимости каждой единицы такого оборудования.

### **Порядок учета финансовых вложений**

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

### **Порядок учета затрат на производство**

В учете ПАО «КГК» производится внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности: производство электрической энергии и мощности, производство и передача тепловой энергии по источникам тепловой энергии, производство и передача горячей воды от источников тепловой энергии, производство пара, услуги промышленного характера, услуги непромышленного характера, услуги обслуживающих производств и хозяйств. Расходы, связанные с получением выручки, являются расходами по обычным видам деятельности и формируют себестоимость продукции, работ, услуг.

### **Порядок учета товаров**

Товары в розничной торговле отражаются в учете по розничным (продажным) ценам без использования счета 42 «Торговая наценка». Учет товаров в столовых ведется по покупным ценам.

### **Порядок учета готовой продукции**

Учет готовой продукции отражается в балансе по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции.

### **Порядок учета доходов и расходов**

Выручка от продажи товара и оказания услуг признается для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

### **Порядок учета государственной помощи**

В целях бухгалтерского учета бюджетные средства подразделяются на (п. 4 ПБУ 13/2000):

- средства на финансирование капитальных расходов;
- средства на финансирование текущих расходов.

Бюджетные средства признаются в бухгалтерском учете по мере фактического получения денежных средств и ресурсов, отличных от денежных средств.

### **Учет кредитов и займов.**

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Дополнительные расходы, связанные с получением заемных средств, списываются на прочие расходы в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

### **Формирование обязательств**

В бухгалтерском учете создается резерв на оплату отпусков работникам. Резерв формируется исходя из обязательств Общества по оплате полученных дней отпуска работникам на дату отчетности. Расчет производится по каждому работнику. Величина оценочного обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности.

### **Формирование оценочных резервов**

Общество создает резерв сомнительных долгов. Величина резерва определяется по каждому сомнительному долгу отдельно в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. Сомнительной считается дебиторская

задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Общество создает резервы под обесценение финансовых вложений, если проверка на обесценение подтверждает устойчивое снижение стоимости финансовых вложений. Резерв образуется на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью финансовых вложений.

Общество создает резервы под снижение стоимости материальных ценностей, формируемых для уточнения первоначальной стоимости материально-производственных запасов в балансе в соответствии с актуальной информацией на отчетную дату.

### **Порядок использования нераспределенной прибыли общества**

Структура направления использования нераспределенной прибыли Общества устанавливается общим собранием акционеров.

## **6.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения Общества**

Финансово-экономические результаты деятельности Общества по итогам 2022 года отражены в таблице 10.

Таблица 10 - Основные финансово-экономические показатели (без учета НДС)

<b>Показатели</b>	<b>Сумма, млн. руб.</b>
Реализация электроэнергии и мощности	3 739,09
Реализация теплоэнергии и горячей воды	3 688,81
Реализация прочей продукции	128,67
<b>Всего выручка от реализации</b>	<b>7 556,57</b>
Себестоимость электроэнергии и мощности	2 670,93
Себестоимость теплоэнергии и горячей воды	4 368,20
Себестоимость прочей продукции	57,91
<b>Всего себестоимость</b>	<b>7 097,04</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>459,5</b>
Коммерческие расходы	41,9
Управленческие расходы	172,9
<b>Прибыль от реализации продукции</b>	<b>245</b>
Проценты к получению	7,1
Проценты к уплате	186,7
Прочие доходы	4 439,7
Прочие расходы	4 064,2
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>440,9</b>
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	138,9

<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>302</b>
--	------------

Выручка от реализации продукции за 2022 год составила 7 556,57 млн. руб. Себестоимость продукции отчетного года составила 7 097,04 млн. руб. В том числе, себестоимость электроэнергии (мощности) 2 670,93 млн. руб., теплоэнергии и горячей воды 4 368,2 млн.руб. По итогам 2022 года получена валовая прибыль в размере 459,5 млн. руб. Коммерческие и управленческие расходы в отчетном периоде составили 214,8 млн. руб. Прибыль от реализации продукции составила 245 млн. руб.

Финансовым результатом работы Общества за 12 месяцев 2022 года стала прибыль 302 млн. руб.

Анализ динамики чистых активов Общества за три последних завершенных финансовых года, включая 2022 год, содержится в таблице 11.

Таблица 11 - Динамика Чистых активов Общества

<b>Наименование показателя</b>	<b>на 31.12.2020г., тыс. руб.</b>	<b>на 31.12.2021г., тыс. руб.</b>	<b>на 31.12.2022г., тыс. руб.</b>
Величина средств по Активу баланса, принимаемых в расчет Чистых активов	11 098 832	14 160 438	14 922 208
Величина средств по Пассиву баланса, принимаемых в расчет Чистых активов	5 163 505	7 718 006	8 056 387
<b>Величина Чистых активов</b>	<b>5 935 327</b>	<b>6 442 432</b>	<b>6 865 821</b>

Размер чистых активов на конец 2022 года составил 6 865 821 тыс. руб. По сравнению с 2021 годом чистые активы увеличились на 6,57 %.

Таблица 12 - Соотношение Чистых активов к Уставному капиталу Общества

<b>Показатели</b>	<b>на 31.12.2020 г., тыс. руб.</b>	<b>на 31.12.2021г., тыс. руб.</b>	<b>на 31.12.2022г., тыс. руб.</b>
Величина Чистых активов	5 935 327	6 442 432	6 865 821
Размер Уставного капитала	985 294	985 294	985 294

Чистые активы Общества превышают его Уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение Общества и полностью удовлетворяет требованиям нормативных актов к величине Чистых активов. Превышение суммы чистых активов над Уставным капиталом говорит о стабильном финансовом положении Общества.

### 6.3. Дебиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2022г. дебиторская задолженность Общества составила 3 317,2 млн. рублей (без учета резерва по сомнительным долгам). По сравнению с началом отчетного периода величина данной задолженности увеличилась на 328,6 млн. рублей. Изменение дебиторской задолженности представлено в таблице 13.

Таблица 13 – Изменение дебиторской задолженности Общества за 2022 год

Наименование статьи ДЗ	Сумма задолженности на 31.12.2022г., млн. руб.	Сумма задолженности на 31.12.2021г., млн. руб.	Снижение (-), увеличение (+), млн. руб.
Дебиторская задолженность	3 317,2	2 988,6	328,6
Резерв по сомнительным долгам	129,0	136,2	- 7,2
<b>Всего (стр.1230):</b>	<b>3 188,2</b>	<b>2 852,4</b>	<b>335,8</b>

### 7. Распределение прибыли и дивидендная политика

В ПАО «КГК» применяется дивидендная политика, при которой доля чистой прибыли, направляемая на выплату дивидендов по привилегированным акциям, постоянна и, согласно ст. 7 Устава Общества, равна 15 процентам чистой прибыли Общества по итогам последнего финансового года. Формирование дивидендов по обыкновенным акциям также зависит от полученной Обществом чистой прибыли. Решение о выплате дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме их выплаты по акциям каждой категории, принимается Общим собранием акционеров Общества.

Внеочередным Общим собранием акционеров (Протокол б/н от 13.12.2022г.) ПАО «КГК» принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям типа А, на выплату направить долю чистой прибыли Общества в размере 130 000 000 (сто тридцать миллионов) рублей 00 копеек.

Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям Общества представлены в таблице 14.

Таблица 14 - Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям Общества

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2022 год, полный год
Категория акций, для привилегированных	обыкновенные



акций – тип	
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,892054845599803
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	109 235 154,18
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.12.2023г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2021 год, полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 03.02.2023г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	78,91
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	109 235 154,18
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	-
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют
Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2022 год, полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,442699284175450
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной	20 764 845,82

категории (типа), руб.	
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.12.2023г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2021 год, полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 03.02.2023г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	20 764 845,82
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	-
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Невыплаченные дивиденды за прошлые периоды отсутствуют.

## 8. Инвестиционная деятельность

### 8.1. Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

Производственно-хозяйственная деятельность предприятия в той или иной степени обязательно связана с инвестиционной деятельностью. Необходимым условием экономического роста являются наращивание объема и повышение эффективности инвестиций в создание новых и развитие, совершенствование действующих основных фондов и производств, в материальные и нематериальные активы.

Динамичное развитие энергетической отрасли невозможно без осуществления инвестиционной деятельности. Основными направлениями развития Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» (ПАО «КГК») в рамках инвестиционной деятельности являются:

- реализация приоритетных инвестиционных проектов;
- модернизация устаревших генерирующих мощностей и использование современного оборудования;
- обеспечение надёжности и работоспособности существующего оборудования, повышение конкурентоспособности на рынке электрической и тепловой энергии;
- обеспечение промышленной безопасности производственных объектов;
- внедрение проектов с минимальным влиянием на окружающую среду, повышение экологической безопасности энергетических объектов;
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- исполнение предписаний надзорных органов.

Базой инвестиционной деятельности и плана технического перевооружения и реконструкции ПАО «КГК» на 2022 и последующие годы заложен анализ фактического состояния оборудования ТЭЦ и тепловых сетей, анализ выработки паркового ресурса оборудования или необходимости полной замены оборудования, что позволяет обеспечить надежную и бесперебойную работу ПАО «КГК».

Капитальные вложения в 2022 году были направлены на реконструкцию и техническое перевооружение Тепловых сетей, Курганской ТЭЦ, новое строительство, а также на приобретение оборудования, не требующего монтажа, и не входящего в сметы строек, приобретение автотранспорта и проектные работы. План на 2022 год по техническому перевооружению, реконструкции оборудования и новому строительству Общества составил 425 836,47 тыс. рублей без НДС. Фактический объём финансирования в части капитальных вложений составил за отчетный 2022 год – 648 144,40 тыс. рублей без НДС, выполнение - 152%.

В 2022 году Обществом был запланирован ввод основных средств на сумму 425836,47 тыс. руб. без НДС. Всего введено основных средств на сумму – 668 082,72 тыс. руб. без НДС, в том числе, в состав основных средств включены затраты на регулярные ремонты и техническое обслуживание объектов основных средств на 371 877 тыс. рублей без НДС, т.е. всего введено основных средств на 157 %.

В 2022 году Обществом приобретён профильный объект основных средств, бывших в употреблении у ООО «Кургантехэнерго». По договору № 1022-КТЭ от 24.10.2022г. передана тепловая трасса, протяженностью 1470 м от МиниТЭЦ ул. Невежина, 3 до ТК №24 ул. Сухэ-Батора на сумму 172 201,17 тыс. руб.

В Таблице 15 представлен объем капитальных вложений Общества за 2020 - 2022 годы.

Таблица 15 - Объемы капиталовложений ПАО «КГК» за 2020-2022 годы (тыс. руб. без НДС).

Наименование	2020 год факт	2021 год факт	2022 год факт
--------------	---------------	---------------	---------------

Капитальные вложения всего, в том числе:	399 169	270 634	648 144
1. Техническое перевооружение, техническое присоединение и реконструкция в том числе:	160 088	87 304	68 863
- Курганская ТЭЦ	139 699	61 865	25 880
- Тепловые сети, Исполнительная дирекция	12 563	21 292	41 484
- проектные работы (ПИРы)	7 826	4 147	1 499
2. Затраты на регулярные ремонты и техническое обслуживание объектов основных средств	210 271	137 828	371 877
3. Оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек, автотранспорт и земля	11 101	15 437	24 648
4. Новое строительство	17 105	17 177	10 555
5. Приобретение основных средств, бывших в употреблении у других организаций	604	12 888	172 201

Для подключения потребителей в СП «Тепловые сети» по договорам подключения, было заменено и проложено вновь – 376 п. м. трубопроводов, в том числе:

- надземная прокладка труб – 1 м;
- подземная прокладка труб – 375 м.

За 2022 год произошло увеличение подключенной нагрузки в структурном подразделении «Тепловые сети» на 3,4 Гкал/час в том числе:

- объекты жилого фонда - 2,4 Гкал/час;
- объекты социальной сферы - 0,75 Гкал/час;
- юридические лица - 0,25 Гкал/час.

СП «Тепловые сети» ПАО «КГК» в 2022 году, согласно договорам, провело подключение четырёх жилых многоквартирных домов, двух магазинов в 7 микрорайоне и здания детской поликлиники.

Кроме того проведены следующие мероприятия:

- Реконструкция участка теплосети от ТП-54 к жилому дому застройки в границе улиц К. Мяготина-Савельева;

- Строительство тепловой трассы от врезки (задвижек) до границы земельного участка магазина по ул. Гагарина,34б;
- Строительство теплотрассы от врезки на вводе до границы земельного участка детской поликлиники 7 мкр.;
- Строительство теплосети от УТ-16 до границы земельного участка 12 мкр., д. 32 (школа);
- Прокладка теплосети от ТК до жилого дома №12 в 1 мкр.;
- Прокладка теплотрассы от ТК до жилого дома в 7 мкр. №15, стр.2;
- Прокладка теплотрассы от ТК до жилого дома во 2 мкр. №4б;
- Реконструкция тепловой сети с заменой 2Д700мм на 2Д1020 от насосной №1,2 по ул. Зорге, 3 до ТК33.

Наглядно, динамика освоения средств на техническое перевооружение и новое строительство Общества в 2020-2022 годах представлена ниже на диаграмме (рисунок 3).

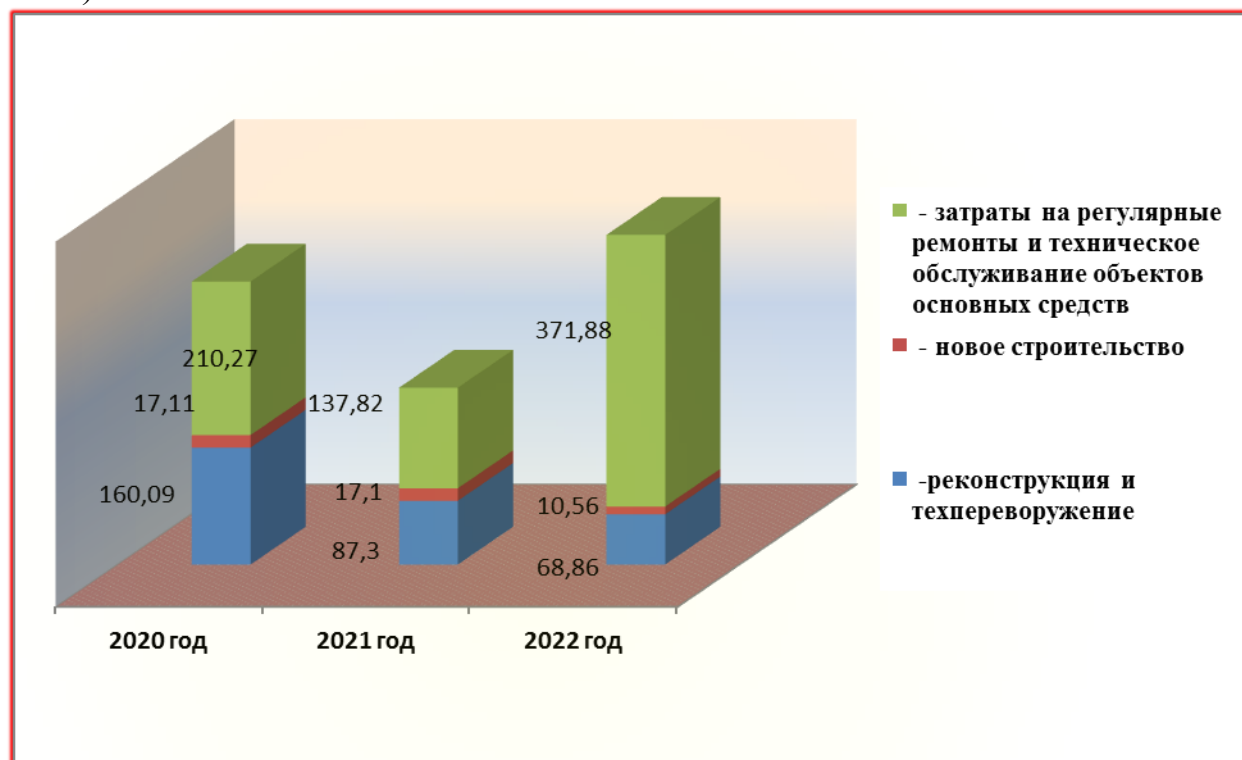


Рисунок 3 – Диаграмма: динамика капитальных вложений ПАО «КГК» в 2020 – 2022 годах, (млн. рублей без НДС).

Кроме того Обществом проведены работы по капитальному ремонту участка тепловых сетей в городе Кургане от тепловой камеры 39/6 до тепловой камеры 39/19 (от ул. Томина до ул. Савельева по ул. М.Горького).

В ходе ремонта ПАО «КГК» использовало зарекомендовавшие себя на практике современные материалы и оборудование, в том числе предизолированные трубы с пенополиуретановой теплоизоляцией, системой оперативного дистанционного контроля, предназначенной для контроля состояния трубопроводов и обнаружения участков с повышенной влажностью изоляции теплотрассы.

Проведение масштабного ремонта стало возможным благодаря предоставлению в 2022 году из бюджета города Кургана субсидии в целях финансового обеспечения затрат, связанных с выполнением работ (оказанием услуг) в сфере теплоснабжения населения и организаций на территории г. Кургана в сумме 220 000 тыс. руб. Субсидия была израсходована по целевому назначению в сумме 199 228 тыс. руб.

Остаток неиспользованной субсидии в сумме 20 772 тыс. руб. возвращен в бюджет.

## **8.2. Инвестиционные программы**

С целью приращения производственного потенциала ПАО «КГК», повышения надежности и экономичности работы Курганской ТЭЦ, Тепловых сетей, снижения возможности возникновения аварийных ситуаций был разработан план технического перевооружения и реконструкции на 2022 год с финансированием за счет собственных средств Общества.

В 2022 году источниками финансирования программы технического перевооружения и реконструкции Общества в основной капитал, как и в предыдущие годы, являются, в основном, амортизационные отчисления и частично плата за подключение к тепловым сетям.

В 2022 году были выполнены запланированные мероприятия, направленные на реконструкцию, новое строительство и техническое перевооружение. Был выполнен ряд мероприятий по техническому перевооружению, включенных и не включенных в план, но необходимых для успешной работы предприятия. Среди них можно выделить следующие мероприятия:

Структурное подразделение «Курганская ТЭЦ»:

- Выполнена комплексная диагностика и типовой капитальный ремонт генератора ТВ-60-2 диспетчерское наименование ТГ-5, типовой ремонт статора со 100% переклиновкой, ремонт ротора с заменой бандажного кольца со стороны контактных колец.

- Реконструкция теплофикационной установки ТГ-7. Произведена замена трубной системы ПСГ-2 ТГ-7, которая отработала более 46 лет с целью поддержания номинальной величины теплофикационных отборов турбины.

- Проведена оценка технического состояния турбогенератора ТВФ-120 ст. №7 с выемкой ротора и произведён его текущий ремонт.

- Реконструкция трубопровода исходной умягчённой воды от ХВО до установки обратного осмоса. Выполнен монтаж дополнительного трубопровода из полиэтиленовых труб, обладающих коррозионной, высокой химической стойкостью и увеличенным сроком эксплуатации.

- Реконструкция устройства автоматического регулирования температуры сетевой воды (узел смешения) на теплопроводы тепловых сетей. Выполнена с целью изменения рабочих параметров тепловых сетей г. Кургана с ограничением температуры теплоносителя не более 1150 С, что обеспечивается внедрением

системы контроля за температурой теплоносителя на выходе из узла смешивания, технологических защит и сигнализации.

Структурное подразделение «Тепловые сети»:

В целях технического перевооружения данного подразделения был выполнен целый комплекс мероприятий.

Для повышения качества параметров системы ГВС выполнена: прокладка трубопровода циркуляции ГВС от ТП-145 к жилому дому ул. Советская, 103; установлен водяной подогреватель в ТП №67; проведена реконструкция трубопровода ГВС транзит по подвалу жилого дома ул. С. Васильева, 9 (ТП-41).

Для повышения надежности работы оборудования проведены следующие реконструкции: тепловой сети от ПСЗ-4 до ТК-315; тепловой сети от ТК-39/8 до ТК-39/14; тепловой сети ТК-39/6 - ТК-39/8; ТК-39/14 - ТК-39/19.

**Подводя итог, необходимо отметить, что выполнена большая часть работ, запланированных в плане технического перевооружения, реконструкции и строительства на 2022 год, а также ряд незапланированных работ, необходимых для теплообеспечения потребителей.**

### **8.3. Структура капиталовложений по направлениям**

Капитальные вложения в рамках реализации инвестиционной программы и ремонтных работ в 2022 году составили более 648 144 тыс. руб., в том числе по следующим направлениям:

новое строительство – 1,6%;

затраты на регулярные ремонты и техническое обслуживание объектов основных средств – 57,4 %;

приобретение основных средств, бывших в употреблении у других организаций - 26,6%;

техническое перевооружение и реконструкция структурного подразделения «Курганская ТЭЦ» – 4,0 %;

проектно-изыскательские работы – 0,2%;

техническое перевооружение и реконструкция структурных подразделений «Тепловые сети» и Исполнительной дирекции - 6,4%;

оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек, автотранспорт и земля – 3,8%.

Структура капитальных вложений по направлениям ПАО «Курганская генерирующая компания» в 2022 году отражена на рисунке 4.



Рисунок 4 – Освоение капитальных вложений по направлениям в 2022 году

В рамках выполнения плана технического перевооружения на 2022 год СП «Курганская ТЭЦ» и СП «Тепловые сети» выполнили следующие проектные работы:

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования на новое, более производительное.

Основное внимание уделяется техническому перевооружению и реконструкции основных фондов с целью снижения износа. Результатом реализации



программы технического перевооружения и реконструкции стало уменьшение износа основных фондов.

#### 8.4. Непрофильные финансовые вложения

В отчетном году финансовых вложений не по профилю не было.

#### 8.5. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

В течение 2022 года привлечения кредитных ресурсов в целях финансирования инвестиционных проектов не происходило.

### 9. Перспектива технического перевооружения и развития Общества

#### 9.1. Внедрение новых технологий производства и динамика развития Общества

Наиболее важной задачей перспективного развития ПАО «КГК» остается, как и прежде, дальнейшее технологическое совершенствование ТЭЦ с целью повышения экономичности, надежности и обеспечения потребителей высокоэффективным экологически чистым видом энергии.

План ТПиР ПАО «КГК» на 2023 и последующие годы предусматривает выполнение мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции тепловых электростанций и тепловых сетей с объемом капитальных вложений, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования, тепловых сетей, зданий и сооружений, а также поддержания эксплуатационного состояния оборудования, достаточного для надёжного и бесперебойного энерго- и теплоснабжения.

Реализация программы ремонта оборудования Общества представлена в таблице 16.

Таблица 16- Перспективный план ремонта основного оборудования с 2023 года по 2026 год.

№ п/п	Станционный № энергоблока, электроустановки	т/ч; МВт.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
	<b>КТЭЦ</b>					
1.	<b>К-8</b>	420 т/ч	<b>К</b>	<b>Т</b>	<b>Т</b>	<b>Т</b>
2.	<b>К-9</b>	420 т/ч	<b>Т</b>	<b>Т</b>	<b>К</b>	<b>Т</b>
3.	<b>К-10</b>	420 т/ч	<b>С</b>	<b>Т</b>	<b>Т</b>	<b>К</b>
4.	<b>К-11</b>	420 т/ч	<b>К</b>	<b>Т</b>	<b>Т</b>	<b>С</b>
5.	<b>К-12</b>	420 т/ч	<b>Т</b>	<b>Т</b>	<b>С</b>	<b>Т</b>
6.	<b>К-13</b>	420 т/ч	<b>Т</b>	<b>С</b>	<b>Т</b>	<b>Т</b>

7.	ПК-1	100 Гкал/ч	Т	Т	Т	Т
8.	ПК-2	100 Гкал/ч	Т	Т	Т	Т
9.	ПК-4	100 Гкал/ч	Т	Т	Т	Т
10.	ТГ-5	50 МВт	Т	Т	Т	Т
11.	ТГ-6	100 МВт	Т	К	Т	Т
12.	ТГ-7	100 МВт	Т	Т	К	Т
13.	ТГ-8	100 МВт	К	Т	Т	С
14.	ТГ-9	100 МВт	Т	С	Т	К

где: **К** - капитальный ремонт; **С** - средний ремонт; **Т** - текущий ремонт.

## 9.2. Выполнение программ повышения надежности работы энергосистемы

С целью приращения производственного потенциала Общества, повышения надежности и экономичности работы энергетических объектов, снижения возможности возникновения аварийных ситуаций был разработан план мероприятий технического перевооружения и реконструкции с финансированием за счет собственных средств Общества – прибыли и амортизации.

Целью реализации проектов технического перевооружения является: восстановление ресурса оборудования, снижение расходов на ремонтно-эксплуатационные нужды, повышение надёжности работы оборудования.

В 2023 году структурным подразделением «Курганская ТЭЦ» выполнен объем мероприятий по реконструкции котлов типа БКЗ-420-140, а также пикового водогрейного котла.

Мероприятия по техническому перевооружению СП «Тепловые сети» в 2023 году:

- Реконструкция, модернизация сетей электроснабжения, используемых при эксплуатации ЦТП;
- Реконструкция двух котельных (№11 и №13) с заменой источника теплоты (котлов).

Запланированы мероприятия по подключению 12 новых объектов к тепловым сетям и сетям горячего водоснабжения в 2023 году.

Сведения о плановых капитальных ремонтах представлены в таблице 17.

Таблица 17 - Сведения о плановых капитальных ремонтах в 2023 году

Название проекта	Источник финансирования	Стоимость работ, без учета НДС, руб.
Капитальный ремонт тепловой сети от ПСЗ-4 до ТК-315 (от ул.Правды д.1 до перекрестка с улицей Кольцевая (по ул. Правды))	средства ФРТ	345 864 958,33

Капитальный ремонт тепловой сети от ПСЗ-4 до ТК-315 (от ул. Правды д.1 до перекрестка с улицей Кольцевая (по ул. Правды)) 2 этап от ПСЗ-4 до ТК-311, от Н 459 до ШП-302	субсидия	129 828 760,00
Капитальный ремонт тепловой сети по ул. Горького от ТК-39/19 до ТК-39/26	субсидия	185 372 520,00

Основными задачами инвестиционной деятельности Общества на период 2023 и последующие годы являются:

- 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 проектов по повышению экологической безопасности объектов генерации;
- повышение энергетической эффективности на базе разработки и внедрения современных технологий;
- выполнение требований федерального законодательства.

## **10. Закупочная деятельность**

**10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества, включая описание применяемых способов закупок и условий их выбора**

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности отражены в «Положении о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО «КГК» (далее по тексту – Положение), утвержденном на Совете директоров Общества (Протокол заседания № КГК-24/2022 от «11» ноября 2022 года). Положение регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг (далее – продукции) за счет средств Общества. В Обществе определены источники публикации официальных извещений о проведении конкурентных процедур. Регламентация процедуры закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороныкупающих сотрудников.

Регламентация закупочной деятельности:

➤ построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;

➤ осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться закупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения. Данные процедуры предполагают:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков там, где это возможно, а где невозможно – повышенный внутренний контроль;

- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);

- контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции;

➤ базируется на системном подходе, который означает для Общества наличие:

- регламентирующей среды;
- установленной организационной структуры управления закупками и их контроля;

- подготовленных кадров для проведения закупок;

- налаженной инфраструктуры закупок;

➤ соблюдение корпоративного единства правил закупок;

➤ полномочия и ответственность закупающих сотрудников.

Кроме того, закупочная деятельность в Обществе регламентируется следующими нормативными документами:

➤ Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

➤ гражданским законодательством РФ, определяющим правовое поле по закупочной деятельности;

➤ приказами, указаниями, распоряжениями Общества;

➤ правилами организации работы с персоналом на предприятиях и в учреждениях энергетического производства;

➤ правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003);

➤ нормативно-техническими документами (стандарты, технические условия, руководящие документы).

Заказ на поставку продукции для нужд Общества размещается с применением одного из следующих способов:

- проведение конкурсов (открытых и закрытых, одно – и двухэтапных, ценовых и т.д.), в случае если это предусмотрено законодательством Российской Федерации;

- проведение запроса (открытого и закрытого) цен (котировок) и предложений;

- конкурентные переговоры;

- закупка у единственного источника.

Преимущественной формой конкурентных процедур являются открытые процедуры, применение закрытых форм отбора должно быть обосновано в соответствии с Положением.

Допускается применение любого из перечисленных способов с использованием интернет-технологий (виртуальных торговых площадок).

Закупка простой продукции (работ, услуг) для нужд Общества осуществляется преимущественно с применением запроса цен.

Закупка сложной продукции (работ, услуг) для нужд Общества осуществляется преимущественно с применением запроса предложений.

Общество зарегистрировано в качестве полноправного пользователя в информационно-аналитической и торгово-операционной системе ООО «РТС-тендер», а также на Официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о закупках отдельными видами юридических лиц (<http://zakupki.gov.ru/223/>).

Таблица 17 – Структура закупочной деятельности Общества

Общая сумма закупок (факт) тыс. руб.			5 302 477,29
Открытый конкурс	Факт, тыс. руб.		0,00
	% факта от общей суммы закуп		0,00
Закрытый конкурс	Факт, тыс. руб.		0,00
	% факта от общей суммы закуп		0,00
Открытый запрос котировок	Факт, тыс. руб.	139	247 780,45
	% факта от общей суммы закуп		6,93
Закрытый запрос цен	Факт, тыс. руб.		0,00
	% факта от общей суммы закуп		0,00
Открытый запрос предложений	Факт, тыс. руб.	45	147 149,20
	% факта от общей суммы закуп		4,94
Закрытый запрос предложений	Факт, тыс. руб.		0,00
	% факта от общей суммы закуп		0,00
Конкурентные переговоры	Факт, тыс. руб.		0,00
	% факта от общей суммы закуп		0,00
Единственный источник	Факт, тыс. руб.	328	4 907 547,64
	% факта от общей суммы закуп		88,13

Нерегламентированные закупки	Факт, тыс. руб.		0,00
	% факта от общей суммы закуп		0,00
*Единственный источник по результатам конкурентных процедур	Факт, тыс. руб.	0	0,00
	% факта от общей суммы закуп		0,00

Всего за 2022 год специалистами Общества по всем видам деятельности проведено 512 закупочных процедур на общую сумму 5 302 477 тыс. руб. без НДС.

Преимущественную долю в общей сумме составляют закупки у единственного источника (88,13%). Это связано с приобретением топлива у ООО «Газпром межрегионгаз Курган» на сумму 2 766 031 тыс. рублей, приобретение тепловой энергии на сумму 621 468 тыс. рублей у ООО «Курганская ТЭЦ» для дальнейшей поставки ее потребителям.

## 11. Охрана окружающей среды

### 11.1. Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

В сравнении с 2021 годом в 2022 году валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу снизился незначительно: на 289,87 т. На рисунке 5 показаны объемы выбросов основных загрязняющих веществ в атмосферу (зола, диоксид серы, оксид углерода).

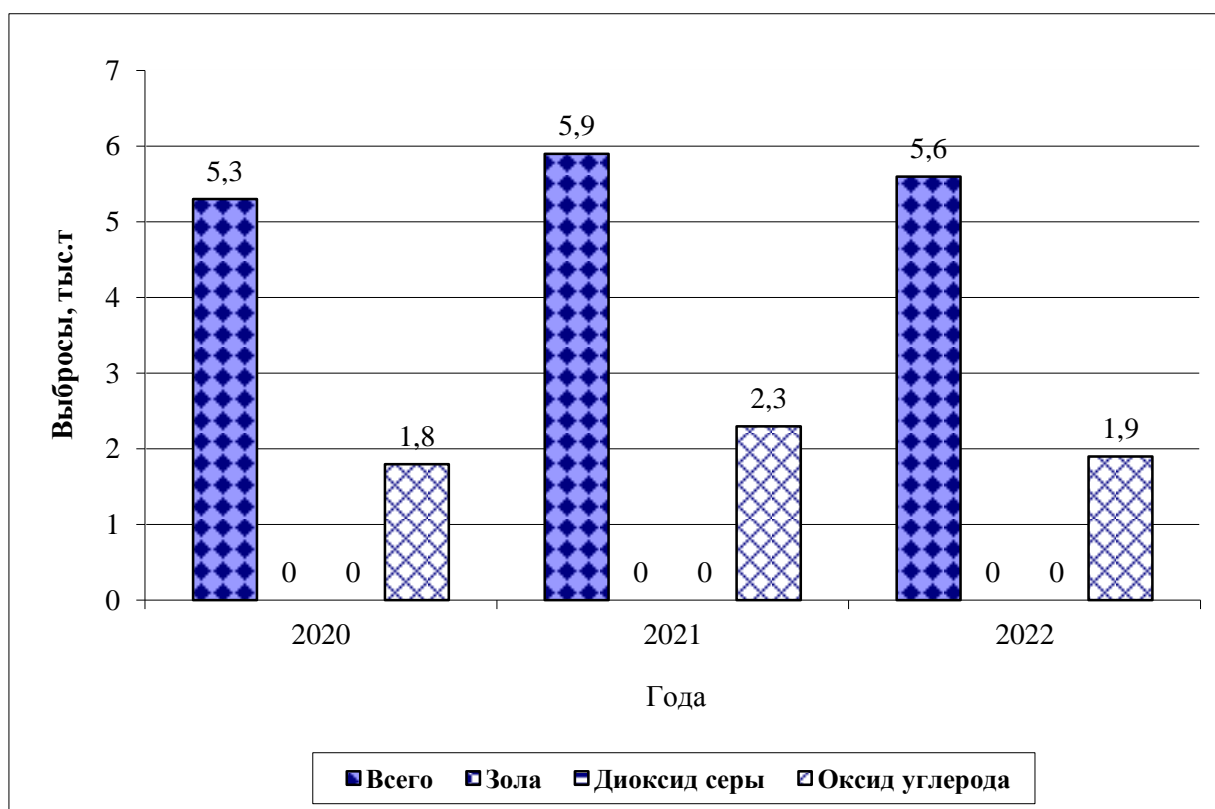


Рисунок 5 – Диаграмма валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Выбросы золы, диоксида серы и оксидов углерода не превышают предельно-допустимых выбросов.

В 2022 году доля природного газа в топливном балансе составила – 100,00 %.

### 11.1.2. Динамика выбросов парниковых газов

На рисунке 6 показана динамика выбросов парниковых газов Общества за 2020-2022 годы.

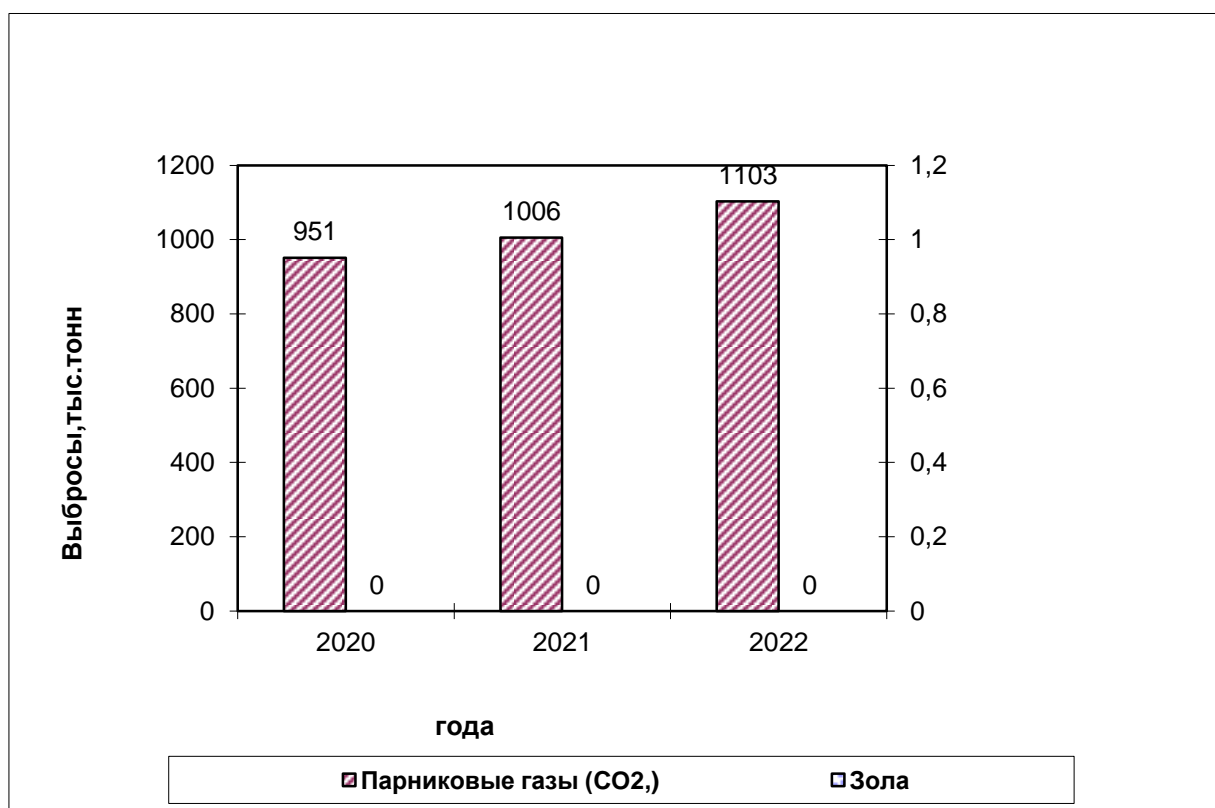


Рисунок 6 – Диаграмма объемов выбросов парниковых газов в атмосферу за 2020-2022 годы.

### 11.1.3. Сброс возвратных вод в поверхностные водоёмы

Водопотребление из реки Тобол осуществлялся на основании Договора водопользования из Курганского водохранилища на р. Тобол г. Кургана №45-14.01.05.003-Х-ДЗВО-С-2016-00266/00 от 13.10.2016г. и составил за 2022 год 8793,62 тыс. м<sup>3</sup>, что находится в пределах лимита (17 000 тыс. м<sup>3</sup>).

Сброс сточных вод в водный объект осуществляется на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование р. Черная г. Кургана № 45-14.01.05.003-Р-РСВХ-С-2015-00227/00 от 26.02.2016г. Объем сброса, согласно Решению, не превышает допустимого объема в 2450,0 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Использование акватории водохранилища на озере Орлово г. Кургана осуществляется на основании Договора водопользования № 45-14.01.05.003-Х-ДИБВ-С-2016-00262/00 от 21.09.2016г.

Сброс воды в р. Черную незначительно увеличился по сравнению с прошлым годом на 40,3 тыс.м<sup>3</sup>.

На Курганской ТЭЦ используется оборотная система водоснабжения. Повторное использование воды в системе гидрозолоудаления позволяет экономить свежую воду до 50 % от водопотребления в год.

По сравнению с 2021 годом незначительно снизились концентрации по следующим веществам:

- железо (на 0,02 мг/дм<sup>3</sup>),
- медь (на 0,0009 мг/дм<sup>3</sup>),
- мышьяк (на 0,011 мг/дм<sup>3</sup>),
- нефтепродукты (на 0,005 мг/дм<sup>3</sup>).

Превышение допустимых концентраций наблюдалось по следующим веществам:

- сухой остаток (на 35,00 мг/дм<sup>3</sup>);
- медь (на 0,0041 мг/дм<sup>3</sup>);
- сульфат-анион (на 113 мг/дм<sup>3</sup>);
- цинк (на 0,0013 мг/дм<sup>3</sup>);
- фенол (на 0,0006 мг/дм<sup>3</sup>).

Превышение концентраций загрязняющих веществ обусловлено тем, что качественные показатели воды водохранилища на оз. Орлово и р. Тобол уже превышают ДК.

ПАО «КГК» осуществляет забор воды в пределах установленных лимитов.



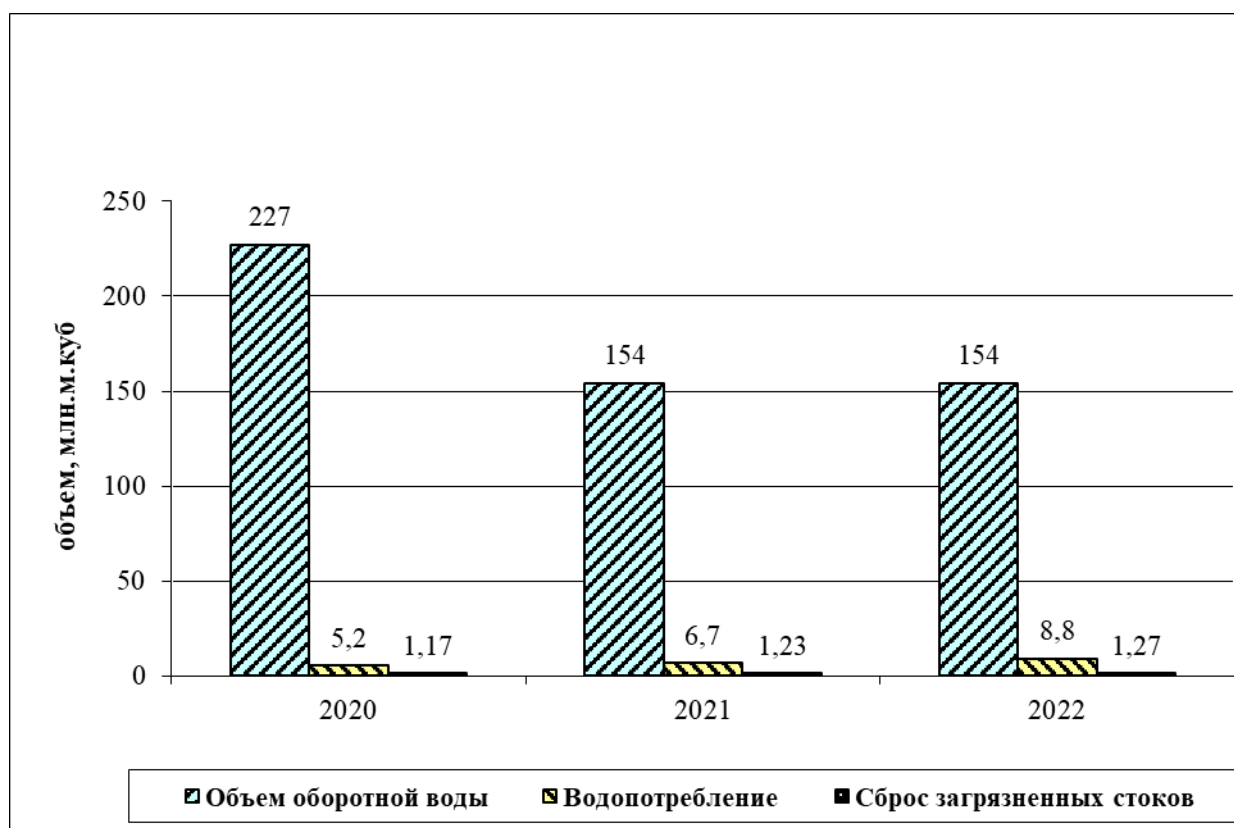


Рисунок 7 – Диаграмма объемов оборотной воды, водопотребления и сбрасываемых загрязненных стоков

#### 11.1.4. Образование производственных отходов

До недавнего времени основную долю производственных отходов ПАО «КГК» составляли золошлаковые отходы (ЗШО), образующиеся при производстве электроэнергии на Курганской ТЭЦ. На рисунке 8 отражена динамика образования ЗШО.

Для размещения золошлаковых отходов Курганская ТЭЦ имеет собственный золоотвал площадью 250 га.

В 2022 году наблюдается незначительное увеличение валового количества образовавшихся отходов (в пределах 20 %).

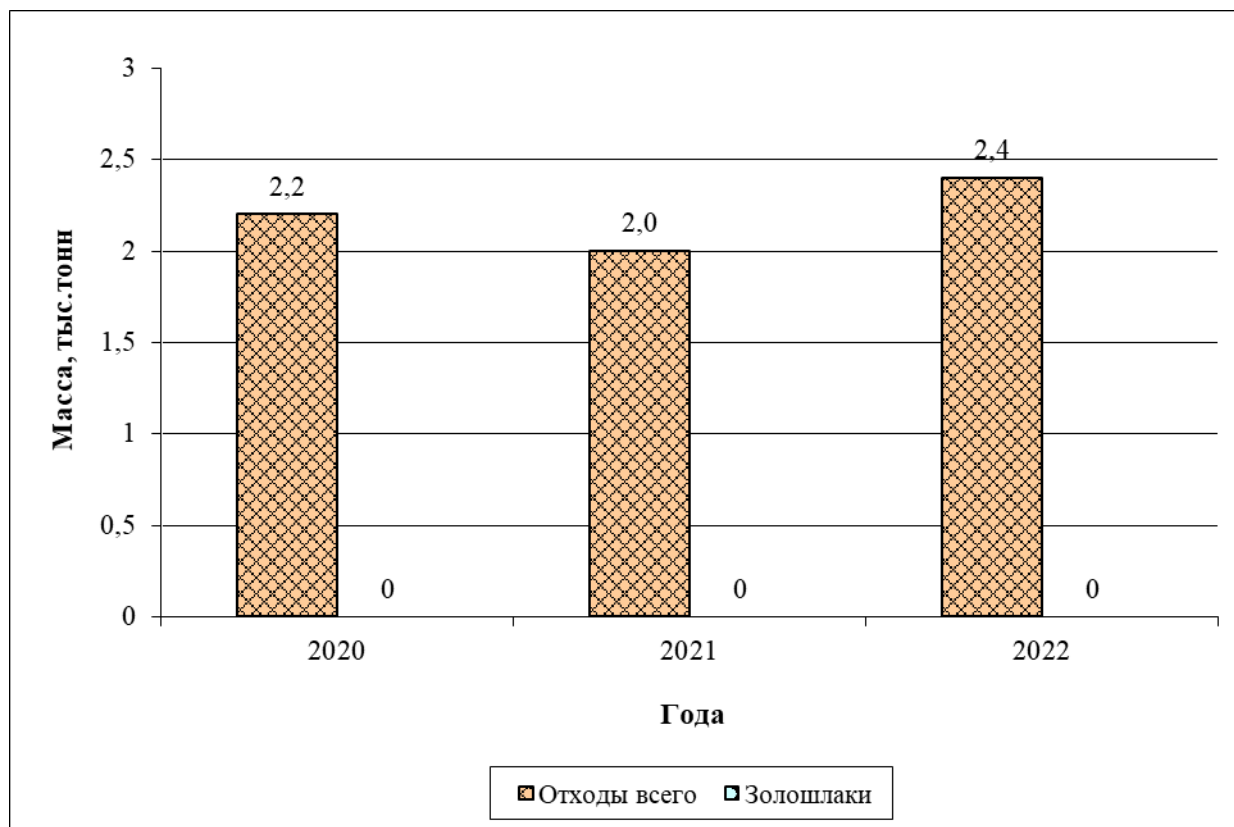


Рисунок 8 – Диаграмма образования золошлаковых отходов

## 11.2. Выполнение экологических мероприятий

В 2022 году выполнены следующие природоохранные мероприятия:

- Осуществлен производственный контроль уходящих газов от котлов КТЭЦ.
- Осуществлен контроль атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Курганской ТЭЦ.
- Осуществляется производственный контроль по химическим, токсикологическим, микробиологическим показателям сточных вод Курганской ТЭЦ на сбросе в р.Черную.
- Согласован проект санитарно-защитной зоны для золоотвала Курганской ТЭЦ.

## 11.3. Первоочередные задачи, стоящие перед энергокомпанией на 2023 год

Первоочередными задачами Общества являются:

1. Снижение негативного воздействия структурных подразделений Общества на окружающую среду.
2. Создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду.

Основные направления решения данных задач:

**ПО ПЕРВОЙ ЗАДАЧЕ:**

- технологическое перевооружение и постепенный вывод из эксплуатации устаревшего оборудования, внедрение наилучших существующих технологий при производстве, транспортировке и распределении тепловой и электрической энергии;
- реализация мероприятий по энергосбережению, снижению потерь энергии на собственные нужды;
- реализация мероприятий по повышению эффективности топливопотребления;
- сокращение образования отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними, реализация мероприятий по переработке отходов;
- предотвращение загрязнения водных объектов.

#### ПО ВТОРОЙ ЗАДАЧЕ:

- совершенствование системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, внедрение системы экологического менеджмента;
- регулярное проведение экологического аудита структурных подразделений Общества;
- проведение оценки промышленных и экологических рисков, разработку и реализацию мер по их снижению, компенсации обусловленных ими потерь;
- принятие мер по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций, приводящих к негативным экологическим последствиям;
- планирование хозяйственной деятельности с учетом целевых экологических показателей, оценка и контроль их достижения;
- повышение квалификации персонала, обслуживающего энергообъекты, ответственного за промышленную и экологическую безопасность производства;
- проведение экологического мониторинга, формирование экологической отчетности;
- управление экологическими рисками, разработка и реализация мер по их снижению, а так же компенсация обусловленных ими потерь;
- разработка и внедрение экономических механизмов стимулирования сокращения выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду;
- соблюдение подрядчиками, производящими работы на объектах ПАО «КГК», стандартов и норм в области промышленной и экологической безопасности, охраны труда.

## **12. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство**

Кадровая политика Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» направлена на решение ключевых задач в области управления персоналом: привлечение и удержание квалифицированного персонала, повышение производительности труда.

Политика Общества направлена на создание благоприятных условий для профессионального и карьерного роста, обеспечение сотрудникам заслуженного вознаграждения за труд и необходимой степени социальной обеспеченности. С 2010 года развиваются основные направления кадровой и социальной политики, совершенствуется система внутренней отчетности в Обществе по вопросам

управления персоналом и мотивации труда. Функционирует постоянно действующая Кадровая комиссия, которая проводит отбор кандидатов, основываясь на анализе документов и результатах собеседования.

Основными целями социальной политики Общества является создание единых отраслевых подходов и принципов формирования корпоративных социальных программ. Ключевыми корпоративными социальными программами являются:

- профилактика заболеваний и охраны здоровья;
- санаторно-курортное лечение и отдых сотрудников и их детей;
- добровольное медицинское страхование работников;
- негосударственное пенсионное обеспечение;
- оказание различных видов материальной помощи работникам и неработающим пенсионерам ветеранам Общества;
- организация культурных и спортивных мероприятий.

### **Структура работающих по категориям**

Сотрудников Общества можно условно разделить на следующие должностные категории: руководители, специалисты, служащие и рабочие. На конец 2022 года списочная численность составляла 1297 человек. В 2022 году отмечено уменьшение численности работников по сравнению с 2021 годом – на 38 человек. Списочная численность персонала на конец 2020-2022 годов указана в таблице 18 и отображена на рисунках 9, 10, 11.

Таблица 18 - Списочная численность персонала на конец 2020-2022 годов

	<b>2020 год</b>		<b>2021 год</b>		<b>2022 год</b>	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Всего персонала, в т.ч.	1302	100	1335	100	1297	100
Руководители	212	16	219	16	217	17
Специалисты	198	15	231	15	236	18
Рабочие	887	68	879	68	838	64
Служащие	5	1	6	1	6	1



Рисунок 9 – Структура персонала по категориям на конец 2020 года



Рисунок 10 – Структура персонала по категориям на конец 2021 года



## Рисунок №11 - Структура персонала по категориям на конец 2022 года

Структура персонала по возрасту на конец 2022 года представлена в таблице 19 и на рисунке 12.

Таблица 19 - Структура персонала по возрасту на конец 2022 года

<b>Всего 1297 человек, в том числе:</b>	<b>Человек</b>	<b>%</b>
до 25 лет	52	4%
от 26 до 35 лет	200	15%
от 36 до 55 лет	660	51%
старше 55 лет	385	30%



Рисунок 12- Структура персонала по возрасту на конец 2022 года

Средний возраст персонала по Обществу составляет 47 лет. Из диаграммы, представленной на рисунке 12, видно, что в Обществе преобладают возрастные группы до 55 лет. С учетом этих данных, для Общества актуальна задача формирования кадрового резерва.

### **Ротация кадров**

Динамику ротации кадров иллюстрируют рисунки 13, 14.



Рисунок 13 – Численность работников за 2022 год



Рисунок 14 – Численность выбывших работников за 2022 год

Как видно из представленных диаграмм, за 2022 год на работу принято 301 человек и уволено 338 человека, из них:

- 17 человек в связи с выходом на пенсию;
- 179 человек по собственному желанию;
- 6 человека по соглашению сторон;
- 111 человек по истечению срока трудового договора;
- 25 человек по иным причинам.

Коэффициент текучести составляет 16%, что в пределах установленной нормы.

Структура персонала по образованию представлена в таблице 20 и на рисунке 15.

Таблица 20 - Структура персонала по образованию на конец 2022 года

<b>Всего 1297 человека, из них имеют образование:</b>	<b>Человек</b>	<b>%</b>
Высшее профессиональное	387	30
Незаконченное высшее	1	0
Среднее профессиональное	278	21
Начальное профессиональное	317	25
Общее среднее, основное общее	314	24

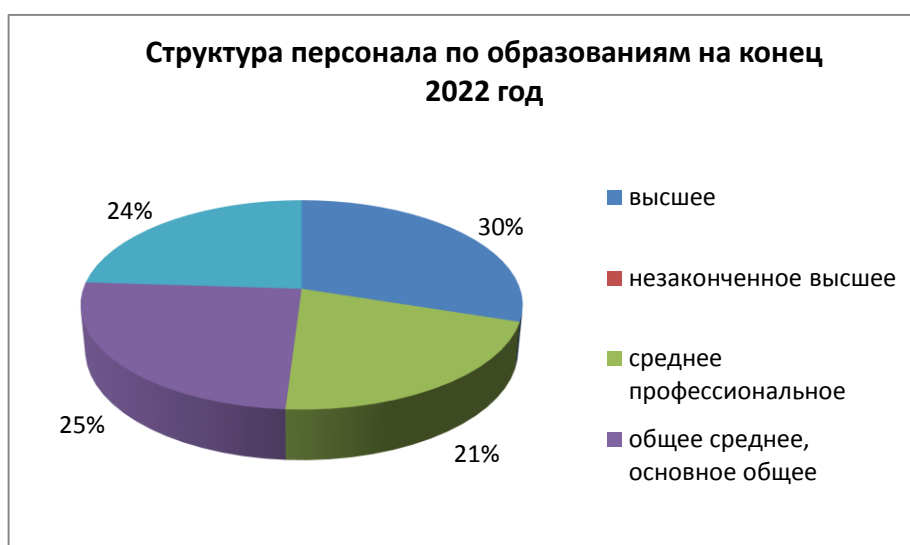


Рисунок 15 – Структура персонала по образованию на конец 2022 года

### **Система развития персонала**

В работе с персоналом ПАО «КГК» учитываются особенности рабочих мест, сложность и значение обслуживаемого оборудования и профессиональная подготовка работников.

Работа с персоналом соответствует требованиям «Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации» (утверждены Приказом Минтопэнерго России от 19 февраля 2000 года N 49, зарегистрированным в Минюсте России 16 марта 2000 года N 2150).

Для обеспечения стабильной работы энергосистемы, повышения качества эксплуатационных и ремонтных работ ежегодно разрабатывается план подготовки и повышения квалификации кадров, который предусматривает:

- профессиональную подготовку рабочих;
- повышение квалификации рабочих;
- повышение квалификации руководителей и специалистов;
- предаттестационную подготовку руководителей и специалистов;

Обучение, подготовка и повышение квалификации организуется ведущим инженером по подготовке кадров в соответствии с планами обучения.



Предэкзаменационная подготовка руководителей и специалистов, профессиональная подготовка и повышение квалификации рабочих проводится в следующих учебных центрах г. Кургана:

- ООО «Кургантехэнерго»;
- ООО «СпецСервис»;
- ООО «Курганский центр аттестации»;
- АНО ДПО «Зауральский учебный центр»;
- Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение "Южно-Уральский государственный технический колледж";
- ГБПОУ «Курганский государственный колледж»;
- ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Курганской области";
- АНО «ОРУЦ «Институт безопасности труда»;
- КРУЦОТ "Приоритет";
- ООО «ЭкоЭксперт Сервис»;
- Государственное бюджетное учреждение «Курганский областной наркологический диспансер»;
- Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Курганский государственный университет».

Для обновления теоретических и практических знаний, умений и навыков руководителей и специалистов в соответствии с постоянно возрастающими требованиями государственных образовательных стандартов и особенностями развития производства проводится повышение квалификации в следующих учебных заведениях:

- ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации» г. Санкт-Петербург;
- АНО «Консультационный центр «Кодекс»;
- ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО»;
- ООО «Экологические технологии»;
- ЧУООДПО «Международная академия менеджмента, маркетинга, инжиниринга»;
- ФГБОУВО «КГУ»;
- ФАУ «Курганский центр профессиональной подготовки и повышения квалификации кадров Федерального дорожного агентства»;
- АНО ДДПО «Специалист»;
- ООО «Хитачи Энерджи»;
- Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Инженерная Академия».

Профессиональное обучение кадров, проведение аттестаций и повышение качества знаний положительно сказывается на безаварийной работе Общества.

## **Организация охраны здоровья работников и повышение безопасности труда**

Согласно Федерального закона от 28.12.2013г. № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в Публичном акционерном обществе «Курганская

генерирующая компания» в отчетном году запланирована и проведена специальная оценка условий труда на 137 рабочих местах.

Для приведения уровня воздействия вредных и опасных факторов производственной среды в соответствие с санитарно-гигиеническими требованиями по охране труда для рабочих мест, не соответствующих санитарно-гигиеническим требованиям, разработаны мероприятия по оздоровлению и улучшению условий труда, работникам предоставляются льготы и компенсации в соответствии с законодательством.

В отчетном году персонал структурных подразделений согласно ст. 220 Трудового кодекса Российской Федерации прошел медицинский осмотр. Работникам структурных подразделений выделенных профессий проводилась вакцинация против клещевого энцефалита и гриппа и другие профилактические прививки.

Работники, контактирующие с вредными и опасными факторами производственной среды, обеспечиваются спецпитанием и средствами защиты согласно ст.221 ТК РФ в соответствии с «Межотраслевыми правилами обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» Приказ Минздравсоцразвития РФ от 01.06.2009г №290н и другими нормативными документами.

Объем финансирования мероприятий в Публичном акционерном обществе «Курганская генерирующая компания» на охрану труда в 2022 году на 1 работающего немного увеличился по сравнению с 2021 годом. Запланированные мероприятия по охране труда на 2022 год выполнены в полном объеме.

Структурные подразделения Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» обеспечены санитарно-бытовыми помещениями в соответствии с санитарно-гигиеническими нормами.

Случаев профзаболеваний у персонала Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» по результатам периодического медицинского осмотра в 2022 году не выявлено.

В 2022 году в Публичном акционерном обществе «Курганская генерирующая компания» несчастных случаев на производстве не произошло.

### **13. Стратегия развития Общества**

Советом директоров утверждена среднесрочная Программа развития ПАО «КГК» на период 2021-2023гг. (далее – Программа).

Основной целью мероприятий Программы является обеспечение продления сроков экономического использования основных производственных активов Общества, а также повышение их эффективности и надежности работы.

Основным механизмом достижения поставленной цели выступает формирование сбалансированной программы капитальных ремонтов основных производственных активов, которая при минимальном объеме финансовых вложений обеспечила бы максимально возможное продление ресурса производственных активов. Программа развития включает в себя ряд показателей

производственного и финансово-экономического характера. В основу Программы были положены макроэкономические прогнозы, аналитические данные рынка электроэнергетики, прогнозы потребления электроэнергии в ЕЭС России, а также тепловой энергии в г. Кургане.

В целом, результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества свидетельствуют о достаточности собственных ресурсов для реализации среднесрочной программы ремонтов и капитальных вложений.

Кроме того, Обществом разработана долгосрочная Программа стратегического развития ПАО «КГК» на период 2024-2028 годы включительно, которая будет представлена на утверждение Совету директоров в 2023 году. Новая пятилетняя программа развития основана на мероприятиях по реконструкции и новому строительству объектов теплоснабжения, вошедших в инвестиционную программу ПАО «КГК» до 2028 года, а также мероприятиях по капитальному ремонту тепловых сетей, источником финансирования которых планируются субсидии из средств местного и регионального бюджетов, а также субсидии и заемные средства Фонда развития территорий.

Общество оказывает необходимое содействие дочерним организациям в целях разработки и утверждения их собственных инвестиционных программ на 2024-2028 годы, а также в целях получения субсидий из бюджетов всех уровней и заимствований в Фонде развития территорий на осуществление модернизации и реконструкции их объектов теплоснабжения. Можно констатировать появившуюся возможность достижения стратегических целей работы Общества в долгосрочной перспективе.

#### **14. Приоритетные направления деятельности, задачи и перспективы Общества на предстоящий год, решение стратегических задач**

Основными целями Общества по-прежнему являются:

- обеспечение выработки и поставки электрической энергии и мощности на оптовый и розничный рынки;
- обеспечение выработки и поставки тепловой энергии потребителям г. Кургана;
- обеспечение технологического присоединения объектов капитального строительства к системе теплоснабжения в соответствии с потребностями социально-экономического развития г. Кургана.
- извлечение предпринимательской прибыли в соответствии с действующим законодательством;

С учетом утвержденной Инвестиционной программы ПАО «КГК» особое внимание Общество уделяет модернизации и реконструкции своих производственных фондов, направленных на ускоренное преодоление их износа.

Для достижения поставленных целей в 2023 году перед Обществом стоит ряд задач и направлений деятельности:

- капитальный ремонт магистральных тепловых сетей существенной протяженностью, приводящий к мультипликационному эффекту повышения надежности теплоснабжения всей централизованной системы, сокращения расходов на аварийно-восстановительный ремонт тепловых сетей, сокращению времени перерыва поставки горячей воды потребителям в период подготовки сетей к отопительному сезону, снижению технологических потерь тепловой энергии при её передаче;

- капитальный ремонт распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей;

- дальнейший текущий ремонт и содержание тепловых сетей, позволяющий обеспечить качественное и надежное теплоснабжение в отопительный период;

- привлечение «внетарифных» источников финансирования мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции и содержанию тепловых сетей и генерирующего оборудования, позволяющих обеспечить решение системных проблем изношенности оборудования без существенного роста платы граждан за коммунальные услуги;

- поиск оптимальных решений о законной компенсации, существующей межтарифной разницы между расчетным уровнем экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию и фактически установленным с учетом предельного роста платы граждан за коммунальные услуги;

- реализация мероприятий по снижению дебиторской задолженности потребителей тепловой энергии и горячей воды, а также покупателей электрической энергии на оптовом рынке;

- повышение эффективности менеджмента Общества и взаимодействия всех структурных подразделений за счет постоянного совершенствования бизнес-процессов, функционирования созданной системы управления рисками, проведения регулярного технического и финансового аудита, соблюдения стандартов корпоративной культуры;

- постоянная актуализация учредительных, корпоративных, локальных правовых актов Общества и изменение рабочих процессов в соответствии с методиками Кодекса корпоративного управления и рекомендациями Банка России;

- повышение деловой репутации, имиджа, формирование положительного общественного мнения о работе Общества;

- участие в диалоговых площадках с представителями органов государственной власти и местного самоуправления с целью продвижения позиции по внесению изменений или сохранению редакций действующих нормативно-правовых актов, направленных на соблюдение прав и законных интересов Общества.

## **15. Справочная информация для акционеров Общества**

### **15.1. Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в сети Internet**

Сведения о фирменном наименовании:

- полное фирменное наименование на русском языке: Публичное акционерное общество «Курганская генерирующая компания»;
- сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ПАО «КГК».

Сведения о государственной регистрации:

ОГРН: 1064501172416

Дата регистрации: 01.07.2006г.

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Кургану

Место нахождения: 640000, г. Курган, пр. Конституции, д. 29а

Телефон: +7 (3522) 63-53-63

E-mail: kgk-kurgan@kgk-kurgan.ru

Банковские реквизиты Общества:

ИНН 4501122913

КПП 785150001

ОГРН 1064501172416

ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8647 ПАО СБЕРБАНКБИК 047102803

Р/с 40702810667100012805

К/с 301018108000000000651

Адрес Общества в Internet: <http://kgk-kurgan.ru/>

### **15.2. Информация об аудиторе Общества**

Аудитором Общества является общество с ограниченной ответственностью «ТОП РУСЬ» (ООО «ТОП РУСЬ»):

- место нахождения: г. Москва, ул. Пудовкина, д.4;
- контактный телефон: +7 (495) 363-28-48, 981-41-21;
- ООО «ТОП РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308).

### **15.3. Информация о реестродержателе Общества**

Держателем реестра владельцев именных ценных бумаг (акций) Общества, а также организацией, осуществляющей ведение реестра, является АО «Регистраторское общество «СТАТУС».

- Место нахождения: Россия, 109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32 строение 1.

- Контактный телефон: +7 495 974 83 45, 974 83 50.

- Лицензия № 10-000-1-00304 от 12.03.2004г. выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг, срок действия не установлен.

Екатеринбургский филиал АО «СТАТУС» (договор на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг № 19-04-12 от 25.04.2012г.).

- Место нахождения: Россия, 620026, г. Екатеринбург, ул. Куйбышева, д. 44д, бизнес-центр «Панорама», офис 1003, контактный телефон: + 7 (343) 287-18-39.

#### **15.4. Информация об организаторе торгов**

Обыкновенные акции Общества включены в раздел «Третий уровень», привилегированные акции типа А – в раздел «Третий уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на фондовой бирже – Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС» (место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13; ОГРН 1027739387411, ИНН 7702077840, КПП 997950001), телефон: +7 (495) 363-32-32, +7 (495) 232-05-55.

**Перечень генерирующих и передающих мощностей Общества**

Ст. №	Тип оборудования	Установл енная мощность турбин	Установленная мощность котлов	Год ввода в эксплуата цию первого агрегата	Кол- во
1	2	3	4	5	6
<b><u>Курганская ТЭЦ</u></b>					
	<b>Турбины</b>	<b>450 МВт</b>			<b>5</b>
5	ПТ-65/75-130/13	50		1964	
6	Т-100/120-130-3	100		1975	
7	Т-100/120-130-3	100		1976	
8	Т-100/120-130-5	100		1977	
9	Т-100/120-130-3	100		1979	
	<b>Энергетические котлы</b>		<b>2520 т/ч</b>		<b>6</b>
8	БКЗ-420-140-4		420	1975	
9	БКЗ-420-140-4		420	1976	
10	БКЗ-420-140-4		420	1977	
11	БКЗ-420-140-4		420	1979	
12	БКЗ-420-140-5		420	1987	
13	БКЗ-420-140-5		420	1989	
	<b>Водогрейные котлы</b>		<b>300 Гкал/ч</b>		<b>3</b>
1	ПТВМ-100		100	1972	
2	ПТВМ-100		100	1972	
4	ПТВМ-100		100	1980	
	<b>Паровые котлы</b>		<b>25 т/ч</b>		<b>1</b>
1	БЭМ-25/1,6-300Г				

<b><u>Западная ТЭЦ</u></b>					
		<b>23,232 МВт</b>	<b>48,445 Гкал/ч</b>		<b>9</b>
1	ГПА 16V34S Wartsila	7,744		2016	1
2	ГПА 16V34S Wartsila	7,744		2016	1
3	ГПА 16V34S Wartsila	7,744		2016	1
4	Котел-утилизатор AV-6H Aalborg Industries		5,828	2016	1
5	Котел-утилизатор AV-6H Aalborg Industries		5,828	2016	1
6	Котел-утилизатор AV-6H Aalborg Industries		5,829	2016	1
7	Газовый котел ТТКВ-120-120 Vapor Boilers		10,320	2016	1
8	Газовый котел ТТКВ-120-121 Vapor Boilers		10,320	2016	1
9	Газовый котел ТТКВ-120-122 Vapor Boilers		10,320	2016	1



**Сделки, совершенные Обществом в отчетном году, признаваемые крупными, также сделки, в совершении которых имеется заинтересованность**

**Сделки, признаваемые крупными в 2022 году**

№ п/п	Сделка	Предмет сделки и ее существенные условия	Орган общества, принявший решение об одобрении сделки (дата и номер протокола)
Указанные сделки в отчетном периоде не совершались			

**Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность в 2022 году**

№ п/п	Сделка	Предмет сделки и ее существенные условия, сведения о лице (лицах), заинтересованном в совершении сделки	Орган Общества, принявший решение об одобрении сделки (дата и номер протокола)	Примечание
Указанные сделки в отчетном периоде не совершались				

**Информация о существенных фактах и консолидированной финансовой отчетности**

Согласно п.п. 12.3, 67.1 «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Банком России 30.12.2014г. № 454-П, ст.30 Федерального закона от 22.04.1996г. №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», обязанность раскрытия информации в форме сообщений о существенных фактах, а также консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) возникает у Общества в случае регистрации проспекта ценных бумаг.

В соответствии с приказом РО ФСФР России в УрФО от 27.06.2012г. №62-12-669/пз-н осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг, а именно: обыкновенных именных бездокументарных акций Общества, государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-55226-Е от 26 сентября 2006г.

Приказом РО ФСФР России в УрФО №62-12-1051/пз-н от 01.10.2012г. осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг, а именно: привилегированных именных бездокументарных акций типа А Общества, государственный регистрационный номер выпуска: 2-01-55226-Е от 26 сентября 2006г.

Соответственно, Общество относится к числу эмитентов, обязанных осуществлять раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах, а также консолидированной финансовой отчетности в соответствии МСФО, на сайте Общества и сайте уполномоченного информационного агентства Интерфакс.