

**ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН**

Решением Совета директоров АО «КТК»  
от «26» мая 2023 года

(Протокол № 7/2023 от 26.05.2023г.)

**УТВЕРЖДЕН**

Решением Общего собрания акционеров  
АО «КТК» от «30» июня 2023 года

(Протокол № б/н от 30.06.2023г.)

**Г О Д О В О Й   О Т Ч Е Т**  
Акционерного общества  
«Кузбасская Топливная Компания»  
за 2022 год

Генеральный директор  
АО «КТК»

*подпись*

**В.Ю. Коротин**

Генеральный директор  
ООО «КТК Консалтинг»

*подпись*

**Н.С. Карсаева**

**г. Кемерово, 2023 год**

## **I. Положение АО «КТК» в отрасли**

Снижение темпов перехода к возобновляемым источникам энергии в экономике развитых стран, позволяет углю продолжать занимать устойчивые позиции на мировом рынке первичных энергоресурсов. По оценкам Международного энергетического агентства мировое производство угля в 2022 году составит 8,32 млрд. т (+5,5% к уровню 2021 года), а объем международной торговли углем прогнозируется на уровне 1,4 млрд. т, из которых доля энергетического угля составит около 1,0 млрд. т.

Россия является одним из мировых лидеров по производству и экспорту угля, она занимает шестое место в мире по объемам угледобычи после Китая, Индии, Индонезии, США и Австралии (на долю России приходится около 5% мировой угледобычи) и третье место в мире по экспорту угля после Австралии и Индонезии (на международном рынке на долю России приходится около 15%).

Российская угольная промышленность является одной из важнейших базовых отраслей народного хозяйства, она обеспечивает экономику страны важным топливом и универсальным технологическим сырьем. Конкурентные преимущества российской угольной отрасли заключаются в наличии огромных запасов угля, а также значительного опыта добычи и использования угля в экономике страны.

По сведениям Минэнерго России, на 01.01.2022 г. суммарная производственная мощность российских угледобывающих предприятий составила 523 млн. т угля в год.

По данным Росстата, добыча угля в целом по Российской Федерации в 2022 году составила 437 млн. тонн угля, что на 1,2 % больше объемов добычи 2021 года. Объем переработки угля в РФ составил 201,2 млн. тонн (на 6,6 млн. тонн или на 5,5% ниже уровня 2021 года), в том числе переработка на обогатительных фабриках 200,4 млн. тонн (на 11,4 млн. тонн или на 5,4% ниже уровня 2021 года).

В 2022 году предприятия России поставили потребителям 383,3 млн. тонн угля, что на 1,6 млн тонн или на 0,4% больше чем за 2021 г. Объемы экспорта угля в 2022 году были ниже уровня 2021 года на 14,7 млн. тонн и составили 201,7 млн тонн. Экспорт составил 52,6% от общих поставок российского угля потребителям. Поставки угля на внутренний рынок в 2022 году составили 181,6 млн тонн. По сравнению с 2021 г. отгрузка на внутрироссийский рынок увеличилась на 16,3 млн. тонн, или на 9,8%.

Запрет на импорт российского угля в страны ЕС, введенный с 10.08.2022 г. обусловил переориентацию экспортных потоков российской угольной продукции в дружественные страны АТР, Ближнего Востока и Африки. Поставки российского угля в восточном направлении увеличились до 145 млн. т (рост 116% по сравнению с 2021 г.), в атлантическом направлении снижении объемов поставок составило более 20% по сравнению с 2021 г. до уровня 77 млн. т. При этом основным импортером российского угля остается Китай, на долю которого сегодня приходится порядка 30% от общего объема экспорта. В целом, увеличение объемов реализации российского угля в 2022 году относительно 2021 года является следствием увеличения потребления на внутреннем рынке при снижении экспорта из-за вынужденного сокращения поставок в страны ЕС.

В 2022 году рост цен реализации угольной продукции значительно опережал темп роста себестоимости ее производства (на внутреннем рынке в 1,2-1,7 раза, на внешнем рынке в

1,7-2 раза). Благоприятная ценовая конъюнктура способствовала эффективному функционированию большинства угольных компаний. Валютные поступления от экспорта угля в 2022 году оцениваются в размере 34 млрд. долл., в том числе от экспорта энергетического угля 25, 6 млрд. долл. и коксующегося 8,4 млрд. долл.

В целом по отрасли прибыль до налогообложения в 2022 году оценивается в объеме 820 млрд. руб. (рост на 108% по сравнению с 2021 г.), большая половина которой приходится на угольные компании Кузбасса. В результате прибыльной работы угольных компаний в 2022 году относительно уровня предыдущего года был обеспечен: рост инвестиций в основной капитал в 1,2 раза (с 166 до 195 млрд. руб.; более чем в 2 раза рост налоговых поступлений в бюджеты всех уровней, включая страховые взносы на социальное страхование (с 175 до 360 млрд. руб.; рост среднемесячной заработной платы персонала отрасли в 1,2- 1,3 раза (в зависимости от категорий работников).

Приоритетами развития угольной промышленности России остаются вопросы обеспечения промышленной и экологической безопасности. За последние 10 лет показатель смертельного травматизма в 2022 году достиг минимального уровня 0,01 случаев на 1 млн. т добычи угля, удельный сброс и уровень сброса загрязненных сточных вод по итогам 2022 года составил, соответственно 0,5 м<sup>3</sup>/т и 40,8%, снизившись в 2 раза за 10 лет, удельного выброс загрязненных веществ уменьшился за этот период с 3,1 до 2,7 кг/т добычи угля, а уровень рекультивации земель от годового их нарушения вырос за период 2012-2022 гг. с 24,3% до 29,5%.

Вместе с тем, в условиях расширения масштаба и глубины антироссийских санкций факторами риска для развития российской угольной отрасли на ближайшую перспективу являются: нестабильность конъюнктуры угольных рынков, ценовые и валютные риски; логистические риски (завершение модернизации Восточного полигона ОАО «РЖД» и др., возможное плановое снижение добычи угля, зависимость от импорта оборудования, комплектующих, технологий и услуг, негативное воздействие на окружающую среду).

Акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» (далее АО «КТК») - один из крупнейших производителей и экспортеров энергетического угля в России.

Производственная основа Компании — Разрез «Виноградовский» - филиал АО «КТК», включающий четыре участка открытых горных работ: «Караканский-Южный», «Виноградовский», «Черемшанский», «Листвяничный» и две обогатительные фабрики: «Каскад» и «Каскад-2». Общая проектная мощность добычи с горных участков составляет 18 млн. тонн угля в год, производственная мощность обогатительных фабрик 7,2 млн. тонн. Горные работы в 2022 году велись в соответствии с восемью выданными лицензиями.

Производственные мощности АО «КТК» расположены в Ерунаковском геолого-экономическом районе Кузбасса, в административном отношении — в Беловском и Прокопьевском районах Кемеровской области. Ближайшие крупные промышленные центры — города Белово, Киселевск, Прокопьевск.

В 2015 году начаты геологоразведочные работы на лицензионном участке «Листвяничный», в соответствии с условиями лицензии на недропользование, которые были завершены в 2016 году. По результатам работ было выполнено технико-экономическое обоснование постоянных разведочных кондиций разрабатываемого месторождения и геологический отчет запасов каменного угля, которые в 1 квартале 2017 года направлены на

утверждение в ГКЗ. В 2018 году велись работы по проектированию, в январе 2019 проект прошел ГГЭ. В июне 2019 года участок введен в эксплуатацию. Проектная мощность составляет 3,5 млн. тонн в год.

Участок открытых горных работ «Караканский-Южный» введен в эксплуатацию в 2000 году с проектной мощностью 1,7 млн. тонн в год. На сегодняшний день к участку прирезаны запасы и получены лицензии по участкам «Караканский-Южный-1», «Караканский-Южный-2» и «Брянский». Совокупная проектная мощность составляет 4 млн. тонн в год. Добыча угля ведётся открытым способом. Вскрышные работы разрабатываются по транспортной (с вывозкой вскрышных пород на внешние и внутренние отвалы) и бестранспортной технологии, с размещением вскрышных пород в выработанное пространство.

Участок открытых горных работ «Виноградовский» введен в эксплуатацию в августе 2004 года. Проектная мощность составляет 6 млн. тонн угля в год. Добыча угля ведётся открытым способом с применением транспортной технологии. Разработка вскрышных пород осуществляется импортными экскаваторами, с предварительным рыхлением буровзрывным способом и вывозкой вскрышных пород на внешние и внутренние автоотвалы.

Участок открытых горных работ «Черемшанский» запущен в эксплуатацию в мае 2008 года. Проектная мощность по добыче угля марки «Д» составляет 4,5 млн. тонн угля в год. Добыча угля ведётся открытым способом по блочной системе с применением автомобильного транспорта. Разработка вскрышных пород осуществляется отечественными и импортными экскаваторами с предварительным рыхлением буровзрывным способом и вывозкой вскрышных пород на внешние и внутренние автоотвалы.

Запасы представлены длиннопламенными углями (марка Д). Угли, добываемые предприятием, являются низкосольными, малосернистыми, с высокой теплотворной способностью и предназначены для использования в качестве энергетического топлива. Улучшение качества продукции производится за счет обогатительных мощностей.

Динамика добычи угля за 2012-2022 г.г., млн. тонн:

Таблица 1

| 2012 | 2013  | 2014  | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021  | 2022  |
|------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|
| 8,7  | 10,15 | 10,61 | 11,0 | 11,7 | 13,2 | 15,6 | 15,6 | 9,4  | 12,75 | 10,81 |

АО «КТК» занимает выгодное географическое местоположение на Караканском месторождении в направлении магистральных станций ОАО «РЖД» - Мереть. К каждому разрезу компании подведены собственные железнодорожные пути и организована погрузка угля в полувагоны.

В 2022 году компания показала высокие результаты добычи угля: за отчетный год было добыто (в горной массе) 10,81 млн. тонн угля, что составляет 2,5% всего угля, добытого в России.

Объемы реализации угля в 2022 году составили 9,3 млн. тонн. АО «КТК» является одним из значимых поставщиков угольной продукции для угольных теплоэлектростанций и коммунально-бытовых потребителей Российской Федерации, в первую очередь, в Западно-Сибирском регионе. Всего на внутренний рынок было поставлено 4,05 млн. тонн (2,2 % от общероссийских поставок на внутренний рынок).

АО «КТК» является крупным экспортером энергетического угля. Продукция Общества поставляется в Китай, Турцию, Индию, Южную Корею и др. страны. Объем экспортной реализации составил 5,25 млн. тонн (2,6 % от общего экспорта из РФ),

## **II. Приоритетные направления деятельности АО «КТК»**

АО «КТК» является одним из наиболее динамично развивающихся производителей энергетического угля в России. За двадцать лет с момента основания Компания ввела в эксплуатацию четыре разреза и две обогатительные фабрики, достигнув к 2022 году объема выпуска товарной продукции 9,12 млн. тонн в год.

На внутреннем рынке Общество обеспечивало потребности потребителей в 48 субъектах Российской Федерации. Основными получателями угля в 2022 году на внутрироссийском рынке были угольные теплоэлектростанции и потребители сектора ЖКХ, начиная от частных домовладений, заканчивая крупными муниципальными предприятиями теплообеспечения. Реализация угля осуществлялась по контрактам, заключаемым Компанией напрямую с конечными потребителями или трейдерами, а также через группу дочерних сбытовых компаний, расположенных в Кемеровской, Новосибирской, Омской областях и Алтайском крае.

Общие продажи для потребителей внутреннего рынка составили 4,05 млн. тонн угля. Доля продаж собственного угля через дочерние сбытовые компании в 2022 году составила 43% (1,75 млн. тонн).

Наибольшие объемы угля на внутреннем рынке реализованы потребителям Сибирского федерального округа – 3,15 млн. тонн или 77,8 % от всех поставок на внутренний рынок. Среди отдельных субъектов федерации наибольшие объемы угля были поставлены в:

- Кемеровскую область – 1 818 тыс. тонн;
- Новосибирскую область – 728 тыс. тонн;
- Алтайский край – 456 тыс. тонн;
- Омскую область – 127 тыс. тонн;
- Мурманскую область – 125 тыс. тонн.

Объем реализации угля на экспорт в 2022 году составил 5,25 млн. тонн. Основными направлениями реализации угля на экспорт были следующие:

- Западные порты (Тамань, Усть-Луга, Мурманск) – 2,98 млн. тонн, для конечных потребителей в Китае, Турции, Индии;
- Восточные порты (Ванино, Владивосток, Находка) – 2,13 млн. тонн, для конечных потребителей в Китае, Южной Корее;
- Польша – 0,14 млн. тонн. Поставки осуществлялись железнодорожным транспортом через сухопутные погранпереходы. Фактически поставки прекратились в апреле 2022 г. в связи с введением эмбарго на поставку угля польской стороной.

### III. Отчет Совета директоров АО «КТК» о результатах развития АО «КТК» по приоритетным направлениям его деятельности

Основным видом деятельности Компании в 2022 году являлась добыча и реализация энергетических углей.

Совет директоров оценивает итоги развития Компании по приоритетным направлениям ее деятельности в 2022 году в целом как успешные.

#### Основные производственные показатели Компании

##### Ключевые производственные показатели за 2022 год

Таблица 2

|  | 2022   | Доля | 2021   | Изм.   |
|--|--------|------|--------|--------|
| <u>Производство угля<sup>1</sup>, млн. тонн, в т.ч.:</u> | 10,811 |      | 12,755 | -1,944 |
| Участок №1 «Караканский Южный»                           | 4,228  | 39%  | 5,084  | -0,856 |
| Участок №2 «Виноградовский»                              | 3,887  | 36%  | 4,549  | -0,662 |
| Участок №3 «Черемшанский»                                | 0,99   | 9%   | 0,886  | 0,104  |
| Участок №4 «Листвяничный»                                | 1,706  | 16%  | 2,235  | -0,529 |
| <u>Товарная продукция<sup>2</sup>, млн. тонн</u>         | 9,117  |      | 11,009 | -1,892 |
| <u>Переработка угля<sup>3</sup>, млн. тонн, в т.ч.:</u>  | 8,995  |      | 10,851 | -1,856 |
| Рассортированный уголь                                   | 4,21   | 47%  | 4,822  | -0,61  |
| Обогащённый уголь  | 4,785  | 53%  | 6,031  | -1,246 |
|  |        |      |        |        |
| Обогатительная фабрика<br>«Каскад 1»                     | 1,706  | 36%  | 1,862  | -0,156 |
| Обогатительная фабрика<br>«Каскад 2»                     | 3,079  | 64%  | 4,169  | -1,09  |
| <u>Взорванная горная масса<sup>4</sup>, млн. куб. м.</u> | 43,78  |      | 36,83  | 6,95   |
| Среднее расстояние транспортировки<br>вскрыши, км.       | 2,53   |      | 2,44   | 0,09   |

- За 2022 год Компания добыла 10,811 млн. тонн угля, что ниже уровня предыдущего года на 15%.

<sup>1</sup>Включая обогатительную фабрику «Каскад 1»

<sup>2</sup>Объём коммерческого продукта, получаемый после сортировки и обогащения добытого угля

<sup>3</sup>Рассортированный и обогащённый уголь

<sup>4</sup> В составе объема вскрыши

- Объем товарной продукции уменьшился к уровню 2021 года на 17%, составив 9,117 млн. тонн.
- Переработка угля составила 8,995 млн. тонн, что на 17% ниже, чем в 2021 году.
- Объем обогащения уменьшился на 21% и составил 4,785 млн. тонн.
- Объем рассортировки угля уменьшился на 13% и составил 4,21млн. тонн.
- Объем взорванной горной массы увеличился на 16 % и составил 43,78млн. куб. м.
- Среднее расстояние транспортировки вскрыши увеличилось на 4 % и составило 2,53км.
- Основная причина снижения показателей деятельности в 2022 году относительно уровня 2021 года – изменение внешне-экономических отношений в стране и необходимость приведение горных работ в соответствие проектных решений.

### Ключевые коммерческие показатели Компании

Объем реализации в 2022 г. составил 9,3 млн. тонн., из которых 4,05 млн.тн. было реализовано на внутренний рынок и 5,25 млн.тн. - на экспорт.

50% от общего объема продаж было поставлено дочерним компаниям для реализации на внутренний рынок и экспорт, 50% - прямые продажи конечным покупателям.

Выручка за 2022 г. составила 33 817,764 млн. руб., из них 23 907,54 млн. руб. от реализации продукции на экспорт, и 9 910,23 млн. руб. от реализации на внутренний рынок.

Средняя экспортная цена реализации на базисе FCA ст. Мереть составила в 2022 г. 3813 руб./тн., цена реализации на внутренний рынок на базисе FCA ст. Мереть составила 1 613 руб./тн.

### Обзор финансовых показателей Компании

**Общая выручка** от всех видов деятельности Компании без НДС и таможенных пошлин за 2022 год составила **33 895** млн. руб. Динамика в структуре доходов по сравнению с прошлым отчетным периодом представлена в Таблице 3.

Таблица 3

| Наименование                                  | 2022 год              |                 | 2021 год              |                 | Отклонение,<br>в млн. руб. |
|---|-----------------------|-----------------|-----------------------|-----------------|----------------------------|
|   | Сумма, в<br>млн. руб. | Уд. вес,<br>в % | Сумма, в<br>млн. руб. | Уд. вес,<br>в % |                            |
| <b>Выручка (стр. 2110),<br/>всего, в т.ч.</b> | <b>33 895</b>         | <b>100</b>      | <b>38 627</b>         | <b>100</b>      | <b>-4 732</b>              |
| От продажи угля                               | 33 817                | 99,77           | 38 523                | 99,73           | -4 706                     |
| От сдачи имущества в<br>аренду                | 42                    | 0,12            | 42                    | 0,11            | 0                          |
| Прочие виды<br>деятельности                   | 36                    | 0,11            | 62                    | 0,16            | -26                        |

Объем выручки от реализации угля на внутреннем и внешнем рынке приведен в Таблице 4, с разбивкой по месту нахождения добывающих предприятий.

Таблица 4

| Наименование               | Выручка, в млн. руб. | Выручка, в млн. руб. |
|----------------------------|----------------------|----------------------|
|                            | 2022 год             | 2021 год             |
| <b>Кемеровская область</b> | <b>33 817</b>        | <b>38 523</b>        |
| Внутренний рынок           | 20 757               | 11 053               |
| Покупной                   | 38                   | 116                  |
| Собственный                | 20 719               | 10 937               |
| Экспорт                    | 13 060               | 27 470               |
| Собственный                | 13 060               | 27 470               |

В 2022 году выручка от реализации угля составила 33 817 млн. руб., (99,77 % от общей выручки). Снижение выручки от реализации угля на (-)12,2%, главным образом связано со снижением объемов реализации угля на (-)13,5%, а также с увеличением доли продаж угля на внутренний рынок на +43,5%.

**Расходы по обычным видам деятельности** за 2022 год составили 27 060 млн. руб. Динамика в структуре расходов по сравнению с прошлым отчетным периодом представлена в Таблице 5.

Таблица 5

| Наименование                        | 2022 год           |              | 2021 год           |              | Отклонение, в млн. руб. |
|-------------------------------------|--------------------|--------------|--------------------|--------------|-------------------------|
|                                     | Сумма, в млн. руб. | Уд. вес, в % | Сумма, в млн. руб. | Уд. вес, в % |                         |
| <b>Себестоимость всего, в т.ч.:</b> | <b>17 327</b>      | <b>64,03</b> | <b>11 542</b>      | <b>41,67</b> | <b>+5 785</b>           |
| От продажи угля                     | 17 283             | 63,87        | 11 461             | 41,38        | +5 822                  |
| От сдачи имущества в аренду         | 12                 | 0,04         | 23                 | 0,08         | -11                     |
| Прочие виды деятельности            | 32                 | 0,12         | 58                 | 0,21         | -26                     |
| <b>Коммерческие расходы</b>         | <b>8 933</b>       | <b>33,01</b> | <b>15 429</b>      | <b>55,70</b> | <b>-6 496</b>           |
| <b>Управленческие расходы</b>       | <b>800</b>         | <b>2,96</b>  | <b>729</b>         | <b>2,63</b>  | <b>+71</b>              |
| <b>ИТОГО:</b>                       | <b>27 060</b>      | <b>100</b>   | <b>27 700</b>      | <b>100</b>   | <b>-640</b>             |



Расходы, связанные с реализацией угольной продукции, представлены в Таблице 6, с разбивкой по регионам.

Таблица 6

| Наименование                  | Расходы по обычным видам деятельности, в млн. руб. |               |
|-------------------------------|--|---------------|
|                               | 2022 год   | 2021 год      |
| <b>Кемеровская область</b>    | <b>27 060</b>                                      | <b>27 700</b> |
| Себестоимость реализации угля | 17 327   | 11 542        |
| Коммерческие расходы          | 8 933  | 15 429        |
| Управленческие расходы        | 800  | 729           |

В 2022 году расходы на реализацию продукции АО «КТК» составили 27 060 млн. руб., что на (-)640 млн.руб. (-)2,3% меньше, чем в 2021 году. Себестоимость угля представляет собой наиболее значительную часть общей себестоимости реализации АО «КТК» и составляет 64% от себестоимости реализованной продукции в 2022 году.

- Прибыль от продаж за 2022 год составила 6 835 млн. руб.;
- Рентабельность продукции за отчетный период составила 20%;
- Проценты к получению в сумме 59 млн. руб.;
- Проценты к уплате по всем обязательствам составили 35 млн. руб.;
- Доходы от участия в других организациях за 2022 год составили 0 млн. руб.

Расшифровка раздела «Прочие доходы и расходы» «Отчета о финансовых результатах» представлена в Таблице 7:

Таблица 7

| Прочие доходы и расходы   | Прочие доходы, в млн. руб. (стр. 2340, 2310, 2320) | Прочие расходы, в млн. руб. (стр. 2350, 2330) |
|---|--|---|
| Резерв под ожидаемые штрафные санкции   |  | 26  |
| Доход/расход от переоценки начисленного оценочного обязательства по рекультивации | 31   | 42  |
| Резерв по сомнительным долгам   |  | 938   |
| Прибыль/убыток прошлых лет, в отчетном году                                       | 21   | 25  |
| Прибыль от выбытия ТМЦ  | 4  |   |
| Проценты к получению/уплате   | 59   | 35  |
| Положительные/отрицательные курсовые разницы (свернутое сальдо)                   |  | 2 797   |
| Расходы связанные с благотворительностью  |  | 48  |
| Налог на имущество  |  | 131   |
| Штрафы, пени по хозяйственным договорам   | 7  | 22  |
| Расходы социального характера   |  | 53  |
| Расходы на услуги банков  |  | 2   |

|  |            |              |
|--|------------|--------------|
| Процентный доход по инвестициям в аренду | 92         |              |
| Результат инвентаризации                 | 103        |              |
| Прочие                                   | 59         | 149          |
| <b>Итого</b>                             | <b>376</b> | <b>4 268</b> |

- Прибыль до налогообложения Компании за 2022 год составила 2 943 млн. руб.;
- Чистая прибыль Компании за 2022 год составила 2 274 млн. руб.;
- Чистые активы Компании на конец 2022 года составили 21 070 млн. руб.

#### **Основные финансовые результаты АО «КТК» за 2022 год:**

- Добыча угля (в горной массе) в 2022 году составила 10 811 тыс. тонн;
- Реализация угля в 2022 году составила 9 301 тыс. тонн;
- Отгрузка угля в 2022 году составила 9 177 тыс. тонн
- Выручка в 2022 году составила 33 895 млн. руб.;
- Прибыль от продаж в 2022 году составила 6 835 млн. руб.;
- Чистая прибыль по итогам 2022 года составила 2 274 млн. руб.

#### **Сопоставление стоимости чистых активов и размера уставного капитала Общества**

Таблица 8

| Показатели (в тыс. руб.)  | на 31.12.2022 | на 31.12.2021 | на 31.12.2020 |
|---------------------------|---------------|---------------|---------------|
| Стоимость чистых активов  | 21 068 937    | 18 805 291    | 9 470 005     |
| Размер уставного капитала | 19 852        | 19 852        | 19 852        |

#### **IV. Информация об объеме каждого из использованных АО «КТК» в отчетном году видов энергетических ресурсов**

Таблица 9

| Вид ресурсов               | Использовано (потреблено) за 2022 год |                               |
|----------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|
|                            | в натуральном измерении               | в стоимостном выражении, руб. |
| Электрическая энергия, кВт | 67 234 698                            | 246 588 203,36                |
| Бензин автомобильный, тн   | 198                                   | 9 489 120,48                  |
| Топливо дизельное, тн      | 51 095                                | 3 224 240 460,78              |
| Каменный уголь, тн         | 8 190                                 | 12 387 778,35                 |

#### **V. Перспективы развития АО «КТК»**

Комплексный подход к решению перспективных планов и динамичное развитие АО «КТК» для достижения прибыли, сохранению и капитализации активов реализуется за счёт

современного развития бизнеса, внедрения инновационных технологий и эффективного управления компанией.

Приоритетным направлением АО «КТК» является увеличение добычи и реализации угля, за счёт:

- Повышения эффективности разработки существующих участков горных работ;
- Увеличения ресурсной базы АО «КТК», путем поиска и приобретения новых активов и лицензий на разведку и разработку недр, для отхода от «мономарки» угля.

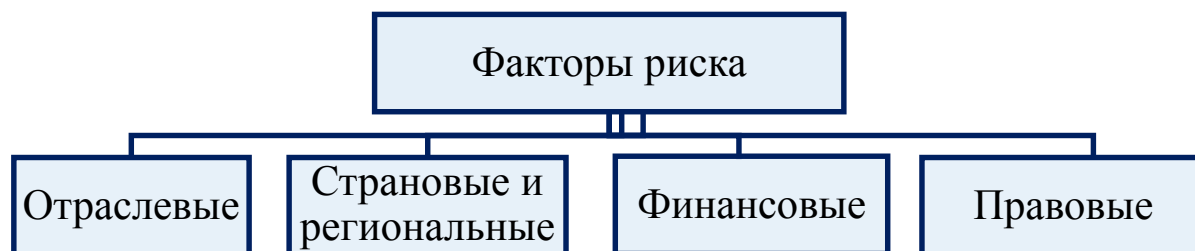
Реализация долгосрочной стратегии перспективного развития Компании предлагает:

- Рост объемов производства за счёт расширения и обновления парка горнодобывающего оборудования;
- Повышение эффективности труда за счёт приобретения современного горнотранспортного оборудования, а также цифровая трансформация предприятия;
- Наряду с увеличением объемов производства в планах компании существенно улучшить качество и сократить производственные и непроизводственные потери;
- В 2023-24 гг. осуществить улучшение качественных характеристик товарной продукции и эффективности деятельности компании за счёт 3D моделирования бизнес-процессов;
- Оптимизировать производственные затраты, подразумевает собой сокращение лишних этапов производства и неэффективных связей, а также исключение необязательных согласований и дублирующих функций;
- Реструктуризация в ДЗО компании, переход сбытовых компаний на платформу принципа работы «маркетплейсов»;
- Совершенствование системы корпоративного управления позволяет вести долгосрочное и стабильное развитие, внедрение измеримой методики оценки производительности отдельно взятых участков производства позволит иметь уверенность акционерам и инвесторам в сохранении активов и максимизацию прибыли;
- Усиление контроля за логистическими затратами в конечной цене продукции;
- Активизация работы по увеличению поставок в страны АТР;
- Увеличение доли экспортных продаж в общей реализации компании.

## **VI. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям АО «КТК»**

В 2022 году дивиденды по акциям Общества не начислялись и не выплачивались.

## **VII. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью АО «КТК»**



Общество признает наличие рисков, с которыми объективно связана деятельность Общества, и которые при определенных условиях способны оказать существенное влияние на производственные и финансовые результаты. Многие риски ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Общества. Тем не менее, Общество предпринимает все зависящие от него усилия для предотвращения и минимизации негативных последствий воздействия рисков на финансово-хозяйственную деятельность.

### **Отраслевые риски**

Наряду с налаженным процессом угледобычи и реализации товарной продукции в АО «КТК», на фоне глобального изменения геополитической ситуации в мире, возникли отраслевые риски не только в компании, но и весь сырьевой энергетический комплекс страны сейчас переживает серьезные испытания: с одной стороны – международные санкции и торговые ограничения, с другой – рост тарифной нагрузки при железнодорожной транспортировке угля (отмена понижающих коэффициентов при экспортных поставках, потеря приоритетности в восточном направлении).

Наиболее значимыми из возможных рисков отраслевых рисков остаются следующие:

- мораторий на ввоз Российского угля в страны Евросоюза;
- снижение провозной способности в страны АТР, а также низкая приоритетность в перевозке энергетических углей ОАО «РЖД»;
- Кроме того, существенное влияние на результаты работы угольной отрасли могут оказать предлагаемые в настоящее время Минэкономразвития меры:
  - установить приоритет вывоза высокодоходных грузов перед углём (металл, удобрения и др.)
  - пересмотреть план-график вывоза угля на экспорт в восточном направлении, ссылаясь на следующие критерии отраслевой эффективности для экономики страны:
    - доля металлургии в ВВП страны составляет 5%, для угля – 1%;
    - число занятых в металлургии – 0,8% от общего числа занятых в стране, а в угледобыче – 0,2%;
    - доходная ставка ОАО «РЖД» от перевозок металла в 3-4 раза выше, чем от перевозок угля.

## Страновые и региональные риски

Главным направлением экспорта энергетического угля, в том числе и при экспорте через европейские порты России, стали страны Азии, такие как Индия и Китай. Китай возобновляет торговые отношения с Австралией, у которой уголь качественнее Российского, поэтому китайские потребители будут настаивать на применении больших скидок на российский уголь.

Мировые цены на энергетические угли в атлантическом бассейне в январе, феврале 2023 года продемонстрировали падение, европейские цены снизились на 20% мес/мес. Связано это, в первую очередь, с тёплой погодой, которая позволила экономно расходовать ресурсы для ТЭС. Также не малую роль в удешевлении топлива сыграл рост генерации на ВИЭ и атомных электростанций. Цены в Европе могут находиться под давлением в течение ближайших недель, месяцев на фоне высоких запасов топлива в портах.

В целом аналитики ожидают снижение экспорта из России в 2023 году минимум на 3% г/г – как из-за отсутствия доступа к европейскому рынку, так и в связи с «узкими» местами ж.д. инфраструктуры Восточного полигона. В этой связи Компания рассматривает возможность замещения выпадающих экспортных объемов на «большую» энергетику России.

Основная доля горной техники и оборудования разреза «Виноградовский» импортного производства, а введение экономических санкций привело к дефициту импортных запчастей, оборудования и ГСМ, что, в свою очередь, снижает КТГ горнотранспортного оборудования и увеличивает риск невыполнения годовой программы.

Уменьшение налоговых отчислений угольных производств в бюджеты разного уровня и снижение объемов производства может спровоцировать появление напряженности в регионе и привести к дестабилизации трудового коллектива внутри компании.

Имеющийся дефицит кадрового состава (от рабочих до ИТР, а также руководителей) не способствует стабилизации в отрасли. Учебные заведения с трудом, а в ряде случаев вовсе не набирают для обучения специалистов в области открытых горных разработок. Так, на конец первого квартала 2023 года вакансии основных профессий составляют более 300 человек (10% от общей численности трудового коллектива).

Действия АО «КТК» в отраслевых и региональных рисках зависят от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на минимизацию уровня указанных выше рисков:

- организация встреч, обращений в Минэнерго и ОАО «РЖД» для урегулирования ситуации с перевозкой угля;
- развитие логистических цепочек с поставщиками запчастей и оборудования из КНР, размещение заявок на оборудование импортозамещения на сформированной электронной площадке Минпромторга, в качестве одного из способов решения вопроса с дефицитом запчастей;
- рассмотрение вопроса об увеличении дополнительного социального пакета с целью привлечения новых кадров и сохранения работающего коллектива;
- внедрение программы «Бережливого производства», которая будет способствовать повышению производительности труда и контролю себестоимости.

## **Финансовые риски**

На результаты деятельности Компании оказывают влияние следующие финансовые риски:

- кредитные риски;
- валютные риски;
- инфляционные риски.

### **Кредитные риски**

Подверженность АО «КТК» кредитному риску в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности по состоянию на конец отчетного периода преимущественно связана с дебиторской задолженностью оптовых покупателей, расположенных на территории РФ и за рубежом.

Задолженность перед банками у компании отсутствует.

### **Валютные риски**

Изменение валютного курса оказывает заметное влияние на деятельность АО «КТК», поскольку значительную часть валовой выручки АО «КТК» формируют экспортные операции по реализации угля. Колебания обменных курсов валют к рублю оказывают существенное влияние на результат финансово-хозяйственной деятельности АО «КТК», что является фактором валютного риска.

В случае неблагоприятного изменения валютного курса АО «КТК» вынуждено корректировать сбытовую и инвестиционную политику.

### **Инфляционные риски**

Инфляционные риски способны оказать влияние на рост затрат АО «КТК», а также привести к обесценению и снижению покупательной способности национальной валюты. Данные риски могут затруднить успешное выполнение инвестиционной и производственной программы АО «КТК», стать причиной снижения показателей рентабельности. В случае роста фактических показателей инфляции над прогнозами Правительства Российской Федерации, АО «КТК» планирует принять необходимые меры по сдерживанию роста непроизводственных затрат, снижению дебиторской задолженности и сокращению ее средних сроков, а также оценке данного риска при разработке инвестиционных проектов и принятии инвестиционных решений.

### Правовые риски

К числу правовых рисков, которые могут оказать влияние на деятельность Общества можно отнести риски, вызванные следующими факторами:

- изменение налогового законодательства;
- изменение законодательства о ценных бумагах и корпоративного законодательства;
- изменение правил таможенного контроля и пошлин, валютного регулирования;
- изменение правил по лицензированию и законодательства о недропользовании;
- возможное ужесточение требований законодательства в области охраны окружающей среды или изменение практики их применения;
- изменение судебной практики.

Для снижения указанных рисков Обществом осуществляется мониторинг тенденций региональной и общероссийской правоприменительной практики, производит анализ и оценку законодательных инициатив, а также оперативно реагирует на изменение законодательства.

По состоянию на 31 декабря 2022 года Общество является участником нескольких судебных разбирательств, в которых выступает истцом, и окончательные решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды. Общая сумма исходящих исковых требований составляет 2 547 354,37 руб.

По состоянию на 31 декабря 2022 года Общество выступает ответчиком по нескольким незавершенным судебным разбирательствам, решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды. Общая сумма исковых требований составляет 374 583 157,95 руб.

Исход оставшейся части судебных разбирательств не окажет существенного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и величину денежных потоков Общества. Резервы под судебные разбирательства по состоянию на 31 декабря 2022 года не создавались.

### **VIII. Перечень совершенных АО «КТК» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом АО «КТК» распространяется порядок одобрения крупных сделок**

Таблица 10

| Информация о сделке |  |
|---------------------|--|
| 1.                  |  |
| Вид сделки          | Договор залога (Карьерный самосвал БЕЛАЗ-7530G) от 14.12.2021 по Договору поставки ТМЦ № ПрТ-996-СРТ/К-11/21 от 24.11.2021г. |
| Стороны сделки      | Залогодатель - АО «КТК»;   |

|   |   |
|---|---|
|   | Залогодержатель - Общество с ограниченной ответственностью «Б-24»   |
| Размер сделки   | Менее 25% балансовой стоимости активов Общества   |
| Срок исполнения обязательств по сделке                  | 31.10.2023  |
| Орган управления, принявший решение об одобрении сделки | Сделка одобрена Советом директоров Общества 17.05.2022, Протокол №3/2022 от 17.05.2022  |
| <b>2.</b>   |   |
| Вид сделки  | Договор залога (Карьерный самосвал БЕЛАЗ-7513D) от 25.04.2022 по Договору поставки ТМЦ № №ПрТ-289-СРТ/К-03/22 от 14.03.2022г. |
| Стороны сделки  | Залогодатель - АО «КТК»;<br>Залогодержатель - Общество с ограниченной ответственностью «Центр технической поддержки «Б-24»    |
| Размер сделки   | Менее 25% балансовой стоимости активов Общества   |
| Срок исполнения обязательств по сделке                  | 31.12.2024  |
| Орган управления, принявший решение об одобрении сделки | Сделка одобрена Советом директоров Общества 17.05.2022, Протокол №3/2022 от 17.05.2022  |
| <b>3.</b>   |   |
| Вид сделки  | Соглашение от 14.04.2022 о расторжении договора аренды имущества от 18.04.2014 №04.2014/А9                                    |
| Стороны сделки  | Арендодатель - АО «КТК»; Арендатор – ООО «ЭнергоПаритет»  |
| Размер сделки   | менее 25% балансовой стоимости активов Общества   |
| Срок исполнения обязательств по сделке                  | 14.04.2022  |
| Орган управления, принявший решение об одобрении сделки | Сделка одобрена Советом директоров Общества 09.06.2022, Протокол №5/2022 от 09.06.2022  |
| <b>4.</b>   |   |
| Вид сделки  | Соглашение от 14.04.2022 о расторжении договора аренды имущества от 28.09.2017 №1573  |
| Стороны сделки  | Арендодатель - АО «КТК»; Арендатор – ООО «ЭнергоПаритет»  |
| Размер сделки   | менее 25% балансовой стоимости активов Общества   |



|   |  |
|---|--|
| Срок исполнения обязательств по сделке                  | 14.04.2022   |
| Орган управления, принявший решение об одобрении сделки | Сделка одобрена Советом директоров Общества 09.06.2022, Протокол №5/2022 от 09.06.2022 |
| <b>5.</b>   |  |
| Вид сделки  | Договор аренды имущества от 15.04.2022 №А55  |
| Стороны сделки  | Арендодатель - АО «КТК»; Арендатор – ООО «ЭнергоПаритет»                               |
| Размер сделки   | менее 25% балансовой стоимости активов Общества  |
| Срок исполнения обязательств по сделке                  | 21.12.2032   |
| Орган управления, принявший решение об одобрении сделки | Сделка одобрена Советом директоров Общества 09.06.2022, Протокол №5/2022 от 09.06.2022 |
| <b>6.</b>   |  |
| Вид сделки  | Договор аренды имущества от 15.04.2022 №А56  |
| Стороны сделки  | Арендодатель - АО «КТК»; Арендатор – ООО «ЭнергоПаритет»                               |
| Размер сделки   | менее 25% балансовой стоимости активов Общества  |
| Срок исполнения обязательств по сделке                  | 21.12.2032   |
| Орган управления, принявший решение об одобрении сделки | Сделка одобрена Советом директоров Общества 09.06.2022, Протокол №5/2022 от 09.06.2022 |
| <b>7.</b>   |  |
| Вид сделки  | Договор аренды имущества от 15.04.2022 №А57  |
| Стороны сделки  | Арендодатель - АО «КТК»; Арендатор – ООО «ЭнергоПаритет»                               |
| Размер сделки   | менее 25% балансовой стоимости активов Общества  |
| Срок исполнения обязательств по сделке                  | 21.12.2032   |
| Орган управления, принявший решение об одобрении сделки | Сделка одобрена Советом директоров Общества 09.06.2022, Протокол №5/2022 от 09.06.2022 |

**IX. Перечень совершенных АО «КТК» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность**

Указанные сделки в отчетном 2022 году Обществом не совершались.

**X. Состав Совета директоров АО «КТК»**

В течение 2022 года Совет директоров действовал в следующем составе:

В период с 09.11.2021 по 30.06.2022 (внеочередное Общее собрание от 08.11.2021)

Таблица 11

| Ф.И.О., дата рождения<br>члена Совета директоров | Доля участия<br>лица в уставном<br>капитале<br>Общества, % | Доля принадлежа-<br>щих лицу<br>обыкновенных<br>акций<br>Общества, % | Информация о сделках<br>по приобретению<br>(отчуждению) лицом<br>акций Общества |
|--|--|--|---|
| Гуцериев Саит-Салам<br>Сафарбекович, 1959        | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Прозоровская Ольга<br>Евгеньевна, 1965           | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Романов Дмитрий<br>Вячеславович                  | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Дохлов Андрей Валерьевич,<br>1962                | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Иванова Елена<br>Константиновна, 1967            | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Грачев Станислав<br>Владимирович, 1978           | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Бойкова Татьяна Олеговна,<br>1971                | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |

В период с 30.06.2022 по 15.09.2022 (годовое Общее собрание от 30.06.2022)

Таблица 12

| Ф.И.О., дата рождения<br>члена Совета директоров | Доля участия<br>лица в уставном<br>капитале<br>Общества, % | Доля принадлежа-<br>щих лицу<br>обыкновенных<br>акций<br>Общества, % | Информация о сделках<br>по приобретению<br>(отчуждению) лицом<br>акций Общества |
|--|--|--|---|
| Гуцериев Саит-Салам<br>Сафарбекович, 1959        | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Прозоровская Ольга<br>Евгеньевна, 1965           | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Романов Дмитрий<br>Вячеславович                  | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Дохлов Андрей Валерьевич,<br>1962                | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Иванова Елена<br>Константиновна, 1967            | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Грачев Станислав<br>Владимирович, 1978           | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Бойкова Татьяна Олеговна,<br>1971                | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |

В период с 15.09.2022 по настоящее время (внеочередное Общее собрание от 15.09.2022)

Таблица 13

| Ф.И.О., дата рождения<br>члена Совета директоров | Доля участия<br>лица в уставном<br>капитале<br>Общества, % | Доля принадлежа-<br>щих лицу<br>обыкновенных<br>акций<br>Общества, % | Информация о сделках<br>по приобретению<br>(отчуждению) лицом<br>акций Общества |
|--|--|--|---|
| Бойкова Татьяна Олеговна,<br>1971                | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Сидский Николай Алексеевич,<br>1980              | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Мизиев Тимур Юрьевич, 1971                       | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Кошуг Дмитрий Гурьевич,<br>1950                  | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Дохлов Андрей Валерьевич,<br>1962                | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Эмир-Шах Элеонора<br>Олеговна, 1964              | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |
| Коротин Владимир Юрьевич,<br>1980                | Не владеет   | Не владеет   | Сделки не совершались   |

За отчетный период проведено 14 заседаний Совета директоров.

## **XI. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа АО «КТК»**

Уставом Общества коллегиальный исполнительный орган в Компании не предусмотрен.

В период по 20.07.2022 - полномочия единоличного исполнительного органа Общества осуществлял Генеральный директор Грачев Станислав Владимирович (решение внеочередного Общего собрания акционеров от 16.08.2021 (протокол №б/н от 16.08.2021));

С 21.07.2022 – полномочия единоличного исполнительного органа Общества в статусе Временного Генерального директора осуществлял Коротин Владимир Юрьевич (решение Совета директоров Общества от 20.07.2022 (протокол №7/2022 от 20.07.2022));

С 27.12.2022 по настоящее время - Коротин Владимир Юрьевич осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа Общества в статусе Генерального директора (решение внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 27.12.2022 (протокол №б/н от 27.12.2022)).

- Год рождения: 1980;
- Образование: высшее;
- Доля в уставном капитале Общества: 0%;
- Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%;
- Сделки с акциями Общества в отчетном периоде не совершались.

## **XII. Основные положения политики АО «КТК» в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членов органов управления АО «КТК»**

В период с сентября по декабрь 2022 года включительно производились выплаты вознаграждений членам Совета директоров, общая сумма выплат составила 1 413 333,34 руб. В настоящее время выплата вознаграждений членам Совета директоров производится в соответствии с Протоколом внеочередного Общего собрания акционеров АО «КТК» от 27.12.2022 г.

В 2022 году членам Совета директоров компенсация расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров, премии, комиссионные не выплачивались.

В течение 2022 года вознаграждение за выполнение управленческих функций единоличный исполнительный орган Компании - Генеральный директор - не получал, что определяется заключенным с ним трудовым договором, не предусматривающим данную выплату. Генеральный директор может получать выплаты стимулирующего характера в соответствии с внутренними локальными актами Компании.

Информация в настоящем разделе Годового отчета Компании приведена с учетом требований соблюдения законодательства о персональных данных.

### **ХIII. Сведения о соблюдении АО «КТК» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления**

Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный внутренний документ в Обществе не разрабатывался и не утверждался.

Отдельные статьи и положения Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России, нашли свое отражение в Уставе и внутренних документах Общества.

АО «КТК» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативно-правовыми актами Центрального Банка Российской Федерации.

Свои взаимоотношения с акционерами и инвесторами Общества строит на принципах разумного сочетания баланса интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

Общество осуществляет раскрытие информации в объеме и порядке, которые установлены ст. 92 Федерального закона «Об акционерных обществах» и Положением Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» для непубличных акционерных обществ.

### **ХIV. Дополнительная информация об АО «КТК»**

#### **Общие сведения**

|                                    |  |
|------------------------------------|--|
| Полное фирменное наименование:     | Акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания»                   |
| Сокращенное наименование:          | АО «КТК»   |
| Наименование на иностранном языке: | Joint Stock Company «Kuzbasskaya Toplivnaya Company» (JSC «KTC»)       |
| Место нахождения:                  | Кемеровская область-Кузбасс, город Кемерово                            |
| Адрес Общества:                    | 650000, Кемеровская область-Кузбасс, город Кемерово, 50 лет Октября, 4 |
| Телефон:                           | (3842) 77-18-80  |
| Адрес электронной почты:           | company@ktk.company  |
| Адрес страницы в сети Интернет:    | <a href="http://ktk.company">http://ktk.company</a>                    |

#### **Сведения о государственной регистрации Общества**

Данные о первичной государственной регистрации:

|  |                               |
|--|-------------------------------|
| Номер государственной регистрации:                               | 8887                          |
| Дата государственной регистрации:                                | 28.12.2001                    |
| Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: | Администрация города Кемерово |

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица:

1024200692009

Дата регистрации:

22.10.2002

Наименование регистрирующего органа:

Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Кемерово Кемеровской области

Идентификационный номер налогоплательщика:

4205003440

### **Отраслевая принадлежность**

Коды ОКВЭД

05.10.13 Добыча угля, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого, открытым способом

05.10.23 Обогащение угля, кроме антрацита, угля коксующегося и угля бурого

46.71.1 Торговля оптовая твердым топливом

### **Филиалы и представительства Общества:**

1. Полное наименование: «Разрез «Виноградовский» - филиал Акционерного общества «Кузбасская Топливная Компания»

Место нахождения: Кемеровская область - Кузбасс, Беловский муниципальный район, Евтинское сельское поселение, территория промплощадка разрез «Караканский-Южный», строение 1

Дата открытия: 15.03.2004

2. Полное наименование: Московское представительство Акционерного общества «Кузбасская Топливная Компания»

Место нахождения: город Москва, ул. Петровка, дом 10, помещение 5

Дата открытия: 05.05.2008

### **Уставный капитал Общества, вид и количество акций:**

Размер уставного капитала Общества:

на 31.12.2021 - 19 851 671 руб.

на 31.12.2022 - 19 851 671 руб.

### **Сведения о ценных бумагах Общества:**

Эмитент: Акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания»;

Вид, категория (тип) ценных бумаг: акции обыкновенные именные;

Форма ценных бумаг: бездокументарные;

Государственный регистрационный номер выпуска: 1-02-11330 –F;

|  |                  |
|--|------------------|
| Дата государственной регистрации выпуска:                        | 28.12.2009;      |
| Номинальная стоимость каждой акции:                              | 0,2 руб.;        |
| Общая номинальная стоимость:                                     | 19 851 671 руб.  |
| Количество акций - всего:  | 99 258 355 штук, |
| из них:  |                  |
| Количество акций, находящихся на балансе Общества на 31.12.2022: | 89 840 штук.     |

#### **Сведения о реестродержателе:**

|   |   |
|---|---|
| Полное наименование на русском языке:                 | Акционерное общество «Сервис-Реестр»  |
| Место нахождения и почтовый адрес:                    | 107045, г. Москва, ул. Сретенка, д. 12  |
| ОГРН:   | 1028601354055   |
| ИНН:  | 8605006147  |
| Сведения о лицензии:                                  | Лицензия Банка России № 045-13983-000001, выдана 02.03.2004                           |
| Реквизиты договора, заключенного с реестродержателем: | Договор оказания услуг по ведению реестра владельцев ценных бумаг №1215 от 12.05.2020 |
| Дата начала ведения реестра:                          | 13 мая 2020   |

#### **Изменения и дополнения в учредительные документы (устав) Общества**

Действующая редакция Устава АО «КТК» (седьмая редакция) утверждена решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 30.12.2020 года (протокол №б/н от 31.12.2020), зарегистрирована Инспекцией ФНС России по г. Кемерово 06.08.2021 года, государственный регистрационный номер записи 2214200263980.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 22.03.2022 года (протокол №б/н от 25.03.2022) утверждены изменения в Устав Общества, лист записи ЕРРЮЛ от 13.04.2022, государственный регистрационный номер записи 2224200116028.

#### **Сведения об аудиторе Общества**

|  |   |
|--|---|
| Полное наименование на русском языке:                | ООО «Финэкспертиза»   |
| Место нахождения и почтовый адрес:                   | 127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, эт. 6, пом. I, комн. 29                                      |
| ОГРН:  | 1027739127734   |
| ИНН:   | 7708096662  |
| Наименование саморегулируемой организации аудиторов: | Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (119192, г. Москва, Мичуринский проспект, дом 21, корпус 4) |

Регистрационный номер записи в реестре  
аудиторских организаций (ОРНЗ):

12006017998

Сведения об утверждении аудитора общим  
собранием акционеров:

Решение годового Общего собрания  
акционеров от 30 июня 2022 года (Протокол  
№ б/н от 01.07.2022 г.)

### Сведения о наличии лицензий

Таблица 14

| Серия, номер  | Вид деятельности   | Дата выдачи<br>(регистрации) | Срок<br>окончания<br>действия<br>лицензии | Наименование<br>лицензирующего<br>органа   |
|---|--|------------------------------|---|--|
| КЕМ 01235 ТЭ<br><br>(с изменениями от<br>22.10.2018 и № 10 от<br>02.09.2022<br>№ 11 от 20.10.2022)  | Добыча каменного<br>угля открытым<br>способом на<br>участке<br>Караканский<br>Южный<br>Соколовского<br>месторождения   | 29.08.2006                   | 31.12.2030                                | Территориальное<br>агентство по<br>недропользованию<br>по Кемеровской<br>области<br>(Кузбасснедра) |
| КЕМ 01236 ТЭ<br><br>(с изменениями от<br>16.08.2017 и от<br>01.04.2019 и<br>№ 11 от 02.09.2022<br>№ 12 от 20.10.2022<br>№ 13 от 22.12.2022) | Разведка и добыча<br>полезных<br>ископаемых, в том<br>числе<br>использование<br>отходов добычи<br>полезных<br>ископаемых и<br>связанных с ней<br>перерабатывающих<br>производств, на<br>участке<br>“Караканский<br>Южный-1”<br>Караканского<br>месторождения | 29.08.2006                   | 31.12.2031                                | Территориальное<br>агентство по<br>недропользованию<br>по Кемеровской<br>области<br>(Кузбасснедра) |
| КЕМ 13490 ТЭ<br><br>(с изменениями от<br>16.08.2017 и от<br>01.03.2019 и<br>№ 11 от 02.09.2022<br>№ 12 от 31.10.2022)                       | Разведка и добыча<br>полезных<br>ископаемых, в том<br>числе<br>использование<br>отходов добычи<br>полезных<br>ископаемых и<br>связанных с ней<br>перерабатывающих  | 26.02.2006                   | 10.02.2026                                | Федеральное<br>агентство по<br>недропользованию<br>МПР России                                      |



|  |  |            |            |  |
|--|--|------------|------------|--|
|  | производств, на<br>участке<br>Караканский<br>Южный-2<br>Караканского<br>каменноугольного<br>месторождения  |            |            |  |
| КЕМ 12082 ТЭ<br><br>(с изменениями от<br>27.07.2017 и<br>№ 10 от 24.10.2022<br>№ 6 от 11.01.2023)                    | Разведка и добыча<br>полезных<br>ископаемых, в том<br>числе<br>использование<br>отходов добычи<br>полезных<br>ископаемых и<br>связанных с ней<br>перерабатывающих<br>производств, на<br>участке<br>Виноградовский<br>Караканского<br>каменноугольного<br>месторождения   | 29.12.2003 | 31.12.2031 | Министерство<br>природных<br>ресурсов<br>Российской<br>Федерации                         |
| КЕМ 13489 ТЭ<br><br>(с изменениями от<br>27.07.2017 и от<br>14.01.2019 и<br>№ 11 от 25.10.2022<br>№ 6 от 19.01.2023) | Разведка и добыча<br>полезных<br>ископаемых, в том<br>числе<br>использование<br>отходов добычи<br>полезных<br>ископаемых и<br>связанных с ней<br>перерабатывающих<br>производств, на<br>участке<br>Виноградовский-2<br>Караканского<br>каменноугольного<br>месторождения | 26.02.2006 | 10.02.2026 | Федеральное<br>агентство по<br>недропользованию<br>МПР России                            |
| КЕМ 01966 ТЭ<br><br>(с изменениями от<br>09.12.2022)   | Разведка и добыча<br>полезных<br>ископаемых, в том<br>числе<br>использование<br>отходов добычи<br>полезных<br>ископаемых и<br>связанных с ней<br>перерабатывающих<br>производств, на   | 29.07.2016 | 01.04.2025 | Департамент по<br>недропользованию<br>по Сибирскому<br>федеральному<br>округу (Сибнедра) |

|  |   |            |            |  |
|--|---|------------|------------|--|
|  | участке Разрез Черемшанский Караканского каменноугольного месторождения   |            |            |  |
| КЕМ 01622 ТЭ<br><br>(с изменениями от 16.08.2017 и от 25.10.2022)  | Разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств, на участке Брянский 1 Караканского каменноугольного месторождения                         | 01.02.2012 | 31.01.2032 | Управление по недропользованию по Кемеровской области                        |
| КЕМ 01796 ТЭ<br><br>(с изменениями от 16.08.2017 и от 21.10.2022)  | Разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств, на участке Листвяничный Караканского каменноугольного месторождения в Кемеровской области | 30.04.2014 | 30.04.2034 | Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра) |
| КЕМ 42172 ТЭ<br><br>(с изменениями от 20.10.2022)  | Разведка и добыча базальта (строительного камня) на участке Малоеловский  | 05.07.2016 | 05.07.2041 | Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области                |
| КЕМ 01551 ВЭ<br><br>(с изменениями от 12.04.2021 №149 и № 1 от 21.05.2021 № 11 от 02.09.2022 № 12 от 03.10.2022) | Добыча подземных вод на участке "Каскад" для технологического обеспечения водой   | 25.03.2011 | 29.07.2024 | Управление по недропользованию по Кемеровской области                        |

|   |  |            |            |  |
|---|--|------------|------------|--|
|   | обогажительной фабрики   |            |            |  |
| КЕМ 01493 ВЭ<br><br>(с изменениями №01493/КЕМ01493В Э от 22.06.2021 № 5 от 18.08.2022)  | Добыча подземных вод на участке "Еловский-1" для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой предприятия, расположенном на территории Беловского муниципального округа Кем. обл.-Кузбасса | 21.06.2010 | 01.12.2039 | Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)                   |
| № 39-ПМ-000944<br><br>(переоформлена на АО «КТК» приказом Сибирского управления Ростехнадзора РФ от 22.02.2022года № ПР-340-43-Л) | Производство маркшейдерских работ  | 26.06.2009 | Бессрочная | Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору              |
| № ВХ-68-003120<br><br>(переоформлена на АО «КТК» приказом Сибирского управления Ростехнадзора РФ от 29.12.2021 № ПР-340-248-л)    | Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов 1, 2 и 3 классов опасности  | 10.08.2016 | Бессрочная | Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору              |
| ГТ 0099588  | Проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну  | 10.01.2018 | 10.01.2023 | Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Кемеровской области |
| Серия ПРД №4206345<br><br>(переоформлена на АО «КТК» приказом Ространснадзора от  | На осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на  | 18.02.2013 | Бессрочная | Федеральная служба по надзору в сфере транспорта Минтранса РФ                          |

|   |   |            |            |  |
|---|---|------------|------------|--|
| 29.12.2021 № ВБ-1074фс)   | железнодорожном транспорте  |            |            |  |
| АН-42-000072<br><br>(переоформлена на АО «КТК» приказом Южно-Сибирского МУГАДН ТО ГАДН по Кемеровской области № 42.7905-лиц от 29.09.2021г) | Перевозка автобусами иных лиц для собственных нужд  | 26.04.2019 | Бессрочная | Федеральная служба по надзору в сфере транспорта   |
| № ЛО-42-01-003269<br><br>(переоформлена на АО «КТК» приказом Министерства здравоохранения Кузбасса № 03л от 19.01.2022г)                    | Доврачебная медико-санитарная помощь в амбулаторных условиях по лечебному делу, сестринскому делу | 28.10.2014 | Бессрочная | Управление лицензирования медико-фармацевтических видов деятельности Кемеровской области |

#### Сведения о дочерних обществах АО «КТК»

1. **ООО "Кузбасстопливосбыт"** (место нахождения: 650099, Россия, Кемеровская область - Кузбасс, город Кемерово, 50 лет Октября, 4, ИНН: 4205241533, ОГРН: 1124205005869).

Прямое владение долей в уставном капитале общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: 46.71 торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами.

Генеральный директор: Харитоненко Андрей Геннадьевич.

2. **АО «Каскад-энерго»** (место нахождения: 652470, Россия, Кемеровская область - Кузбасс, город Анжеро-Судженск, Ленина, 4, ИНН: 4246003760, ОГРН: 1034246002273).

Прямое владение акциями общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: 35.30.11 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями.

Генеральный директор: Ливенцев Олег Дмитриевич.

3. **АО «Алтайская топливная компания»** (место нахождения: 656015, Россия, Алтайский край, город Барнаул, Деповская, 7, ИНН: 2221119456, ОГРН: 1062221055478).

Прямое владение акциями общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: 46.71 торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами.

Генеральный директор: Гиндина Людмила Викторовна.

4. **ООО «ТрансУголь»** (место нахождения: 646130, Россия, Омская область, р. п. Крутинка, Лесная, 1, ИНН: 5518006836, ОГРН: 1035533000568).

Прямое владение долей в уставном капитале общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: 46.71.1 оптовая торговля твердым топливом.

Генеральный директор: Слепченко Александр Михайлович.

5. **ООО «Каскад Гео»** (место нахождения: 650000, Россия, Кемеровская область - Кузбасс, город Кемерово, 50 лет Октября, 4, ИНН: 4223044136, ОГРН: 1064223027494).

Прямое владение долей в уставном капитале общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: 68.20 аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом.

Генеральный директор: Шмулевич Сергей Владимирович.

6. **ООО «ТЭК «Мереть»** (место нахождения: 650000, Россия, Кемеровская область - Кузбасс, город Кемерово, 50 лет Октября, 4, ИНН: 4205076590, ОГРН: 1044205091039).

Прямое владение долей в уставном капитале общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: 52.29 деятельность вспомогательная прочая, связанная с перевозками.

Генеральный директор: Штанько Иван Викторович.

7. **ООО «Новосибирская Топливная Корпорация»** (место нахождения: 630005, Россия, г. Новосибирск, Некрасова, 50, этаж 7, ИНН: 5433172305, ОГРН: 1085475001160).

Прямое владение долей в уставном капитале общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: 46.71 торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами.

Директор: Нам Олег Валерьевич

8. **"КТК Polska" Sp. z o.o.** (место нахождения: 80-864 Польша, г. Гданьск, ул. Новомейска 3, KRS 0000421091).

Прямое владение долей в уставном капитале общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: оптовая продажа топлива и производных продуктов.

Председатель правления: Гептинг Иван Владимирович.

9. **КТК Overseas AG** (место нахождения: 6343 Швейцария, Роткройц, Грундштрассе 12, CHE-499.512.363).

Прямое владение акциями общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: оптовая продажа угля.

Директор: Самохвалов Глеб Сергеевич.

10. **ООО "КТК Консалтинг"** (место нахождения: 650000, Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, 50 лет Октября, 4, ИНН: 4205034199, ОГРН: 1024200699511).

Прямое владение долей в уставном капитале общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: 62.01 Разработка компьютерного программного обеспечения, дополнительный: 69.20.2 Деятельность по оказанию услуг в области бухгалтерского учета.

Генеральный директор: Карсаева Наталия Сергеевна.

**11. ООО «Управляющая компания Анжерская»** (место нахождения: 652470, Россия, Кемеровская область - Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Камышинская, 15, ИНН: 4246000826 ОГРН: 1114246001066).

Прямое владение долей в уставном капитале общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: 68.32.1 управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе.

Генеральный директор: Ружицкий Данил Васильевич.

**12. ООО "Новая сетевая компания"** (место нахождения: 652470, Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4, ИНН: 4246017160, ОГРН: 1104246000352).

Прямое владение долей в уставном капитале общества в размере **50%**.

Косвенное владение долей в уставном капитале общества в размере **50%**.

Основной вид деятельности: 35.30.2 передача пара и горячей воды (тепловой энергии).

Генеральный директор: Габриель Владимир Арнгольдтович.

**13. ООО "Кузбасская Энергокомпания"** (место нахождения: 650000, Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, ул. 50 лет Октября, д. 4, этаж 3, пом.7, пом. 1, ИНН: 4205321468, ОГРН: 1164205050503).

Прямое владение долей в уставном капитале общества в размере **100%**.

Основной вид деятельности: 68.20 аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом.

Генеральный директор: Сай Сергей Георгиевич.