

годовой отчет

Публичного акционерного общества "Группа компаний коммунальной сферы" (ПАО "ККС-Групп")

за 2018 год























Предварительно утвержден Советом директоров ПАО "ККС-Групп" $$2019\ \text{года}$$ Протокол № _____ 2019 года

Утвержден Годовым общим собранием акционеров ПАО "ККС-Групп" ___ июня 2019 г. Протокол N^0 ___ от ____ 2019г.

Генеральный директор ПАО «ККС-Групп»

odg and

Г. А. Кочетков

2



СОДЕРЖАНИЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОГРАНИЧЕНИИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	4
ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА	5
РАЗДЕЛ 1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	6
1.1. Общие сведения	
РАЗДЕЛ 2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	20
2.1. Производственная деятельность 20 2.2. Сбытовая деятельность 24 2.2.1. Анализ поступления денежных средств от реализации продукции и услуг, оказываемых Обществом по видам деятельности 27 2.3. Инвестиционная деятельность 29 2.4. Финансовые результаты (консолидированные) 34 2.5. Информация об объеме использованных ресурсов 40 2.6. Информация о чистых активах ПАО «ККС-Групп» 43 2.7. Кадровая политика 44	40
РАЗДЕЛ З. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	49
3.1.Принципы корпоративного управления 49 3.2.Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления 49 3.3.Органы управления и контроля 49 3.4.Комитеты при Совете директоров 53 3.5.Акционерный капитал 53 3.6.Сведения о начисленных и выплаченных дивидендах по акциям 54 3.7.Подконтрольные общества 54	
РАЗДЕЛ 4. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ И ОХРАНЫ ТРУДА	56
РАЗДЕЛ 5. СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕННЫХ СДЕЛКАХ	74
РАЗДЕЛ 6. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	74
ПРИЛОЖЕНИЯ 1.Заклюение Ревизионной комиссии о достоверности годового отчета 2.Бухгалтерская отчетность ПАО "ККС-Групп" за 2018 год 3.Консолидированная финансовая отчетность ПАО "ККС-Групп" за 2018 год 4.Отчет о соблюдении ПАО "ККС-Групп" Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России	76 78 128 191
5.Сведения о совершенных ПАО "ККС-Групп" в 2018 году крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	217

Заявление об ограничении ответственности

Представляемый Годовой отчет ПАО «ККС-Групп» (Компания, Общество) содержит информацию, которая была доступна Компании на дату его составления.

Настоящий Годовой отчет содержит прогнозные заявления в отношении хозяйственной деятельности Компании, в том числе экономических показателей, финансового состояния, планов и предполагаемых итогов хозяйственной и производственной деятельности Компании, проектов и ожидаемых результатов, оценок вероятности и сроков наступления событий, экономических прогнозов в отношении отрасли и рынков, а также перспектив развития в отношении предполагаемой инвестиционной и производственной деятельности.

Слова «намеревается», «стремится», «прогнозирует», «считает», «предполагает», «может», «удастся», «должно», «будет», «продолжит» и иные сходные с ними выражения обычно указывают на прогнозный характер заявления.

Прогнозные заявления в силу своей специфики связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью как общего, так и частного характера, и существует опасность, что предположения, высказывания, относящиеся к будущим событиям, и иные прогнозные заявления не осуществятся. В свете указанных рисков, неопределенностей и допущений Компания предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в указанных прогнозных заявлениях и действительных только на момент составления настоящего Годового отчета.

Компания не утверждает и не гарантирует, что результаты деятельности, обозначенные в прогнозных заявлениях, будут достигнуты. Такие прогнозные заявления в каждом конкретном случае представляют собой лишь один из многих вариантов развития событий и не должны рассматриваться как наиболее вероятные.

В частности, в качестве иных факторов, способных оказать влияние на дату начала и сроков осуществления проектов, объемы производства и реализации и прочие производственные и хозяйственные показатели, можно выделить: влияние курсов валют; деятельность государственных органов Российской Федерации, в том числе изменение налогового, экологического и иного законодательства; деятельность органов муниципального управления в регионах присутствия Компании, в том числе в части изменения тарифного и иного регулирования. Указанный перечень существенных факторов не является исчерпывающим. При принятии во внимание прогнозных заявлений следует тщательно учитывать обозначенные и иные факторы, в особенности экономические, социальные и правовые условия деятельности Компании.

За исключением случаев, прямо предусмотренных законодательством, Компания не принимает на себя обязательств по публикации обновлений и изменений в прогнозные заявления, исходя как из новой информации, так и из последующих событий.

Достоверность данных, содержащихся в настоящем Годовом отчете, подтверждена Ревизионной комиссией Компании (Приложение № 1 к настоящему Годовому отчету).

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры!



Представляю вашему вниманию отчет о деятельности Холдинга ПАО «ККС-Групп» в 2018 году.

По итогам 2018 года компании Холдинга поставили на розничный рынок 24 901 тыс. кВтч электрической энергии, осуществили полезный отпуск тепловой энергии в объеме 1 728,82 тыс. Гкал.

Повышение общей эффективности деятельности и, в первую очередь, оптимизация расходов и сокращение издержек привели к существенному улучшению финансовых показателей. Так, по показателям консолидированной годовой финансовой отчетности (МСФО) выручка Холдинга по итогам 2018 года составила 3 568,6 млн. рублей, что превышает аналогичный показатель 2017 года на 18,34%. При этом валовая прибыль Холдинга превысила аналогичный показатель прошлого 2017 года на 13,25% или на 81,9 млн. руб., составив 700,1 млн. руб.

Чистая прибыль Холдинга по итогам 2018 года составила 144,2 млн. рублей.

Активы Холдинга по состоянию на 31.12.2018 г. составили 3 028,3 млн. руб., что на 6,61% выше показателя прошлого периода.

Теплоснабжение – зона особой ответственности для компаний Холдинга ПАО «ККС-Групп»» перед потребителями, оно имеет большое социальное значение, поэтому развитию и модернизации теплосетевого комплекса уделяется первостепенное внимание, на эти цели в 2018 году освоено 792 млн. рублей капитальных вложений. Консолидированная инвестиционная программа Холдинга полностью выполнена.

Особыми значимым событием для ПАО «ККС-Групп» в минувшем году стал ввод в эксплуатацию Энергоцентра Клинцовской ТЭЦ (г.Клинцы, Брянской области) электрической мощностью 10 МВт, что позволило повысить эффективность ее работы.

Внедрение нового, энергоэффективного оборудования по производству тепловой и электрической энергии, модернизация теплосетевого хозяйства, позволило повысить надежность и эффективность теплоснабжения потребителей, их удовлетворенность качеством предоставляемых услуг компаниями Холдинга.

В 2018 году продолжилась работа по переоформлению аренды муниципального имущества на концессионные соглашения с разработкой долгосрочных инвестиционных программ. Подписано концессионное соглашение по г. Венев, в стадии оформления по муниципальному образованию г.Алексин, Тульской области.

Повышение эффективности работы компаний Холдинга, расширения зоны присутствия ПАО «ККС-Групп» на рынке тепловой и электрической энергии, внедрение цифровых технологий в автоматизацию технологических процессов, и в учет ресурсов — основная задача Холдинга на среднесрочную перспективу. Мы располагаем мотивированным, подготовленным персоналом, которому эти задачи «по плечу».

С уважением, Генеральный директор ПАО «ККС-Групп» Г.А. Кочетков



Раздел 1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

1.1. Общие сведения

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Группа компаний коммунальной сферы".

Сокращенное фирменное наименование: ПАО "ККС-Групп".

Сокращенное фирменное наименование на иностранном языке: PJSC "CCS-Group".

Место нахождения: Российская Федерация, Тульская область, г. Тула.

Адрес регистрации: 300028, Российская Федерация, Тульская область, г.Тула, ул.Болдина, д.106, оф.38.

Сведения о государственной регистрации: Общество зарегистрировано Межрайонной ИФНС России № 10 по Тульской области 01 октября 2009 года, ОГРН 1097154022547.

Публичное акционерное общество "Группа компаний коммунальной сферы" создано в результате реорганизации Открытого акционерного общества "Тульская сбытовая компания" в форме выделения.

Основными видами деятельности Группы компаний ПАО "ККС-Групп" являются:

- Реализация тепловой энергии, ГВС, теплоносителя,
- Реализация электрической энергии и мощности,
- Оказание услуг сторонним организациям.

Структура Холдинга ПАО «ККС-Групп» представлена на рисунке 1.

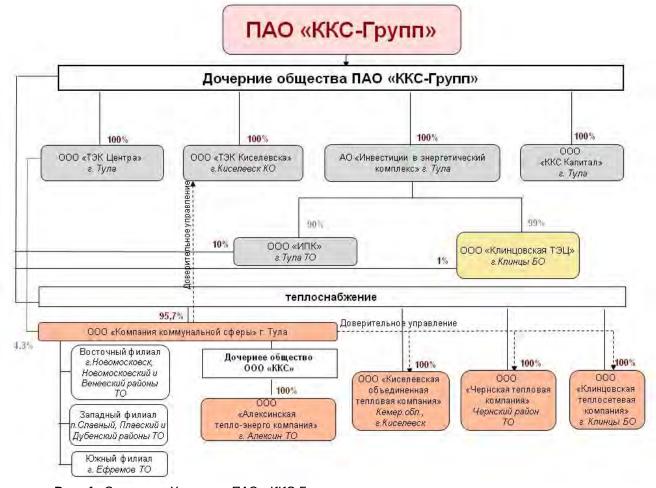


Рис. 1: Структура Холдинга ПАО «ККС-Групп».



Холдинг ПАО «ККС-Групп» сегодня – это:

- **котельные 110 шт**. установленная мощность 587,335 Гкал/ч (*в* собственности 47 шт., установленной мощностью 203,07 Гкал/ч);
- **тепловые сети 445,791 км** в двухтрубном исчислении (*в собственности 171,748 км*);
- **сети ГВС 93,4 км** в двухтрубном исчислении (в собственности 53,028 км);
- **Клинцовская ТЭЦ** -турбогенератор станционный и паровая турбина, общей установленной мощностью 12 МВт;); водогрейные котлы ПТВМ—50 2 шт., установленной мощностью 50 Гкал/час каждый; паровые котлы 3 шт., общей установленной мощностью 97,5 Гкал/час; котельные агрегаты 4 шт., общей установленной мощностью 88,8 Гкал/час, паровая котельная производительностью 10 тн пара/час; энергоцентр на базе газопоршневых агрегатов электрической мощностью 10 мВт, тепловой мощностью 7 Гкал/ч.

•

Компании Группы ПАО «ККС-Групп» осуществляют свою деятельность на территории Тульской, Кемеровской и Брянской областей:

Тульская область:

городской округ город Новомосковск (доля рынка 100%) – 125,6 тыс. чел.

город Алексин (доля рынка 100%) – 58,3 тыс. чел.

г.Ефремов (доля рынка 100%) - 35,5 тыс. чел.

Веневский район (доля рынка 95%) – 31,4 тс. чел.

Плавский район (доля рынка 100%) – 27,5 тыс. чел.

Чернский район (доля рынка 100%) – 19,9 тыс. чел.

Дубенский район (доля рынка 100%) – 14,3 тыс. чел.

пгт. Славный (доля рынка 100%) – 1,9 тыс. чел.

Брянская область

г. Клинцы (доля рынка 80%) – 56,1 тыс. чел.

Кемеровская область

г. Киселевск (доля рынка 27%) – 25,7 тыс. чел.

География деятельности Холдинга ПАО «ККС-Групп» представлена на рисунке 2.



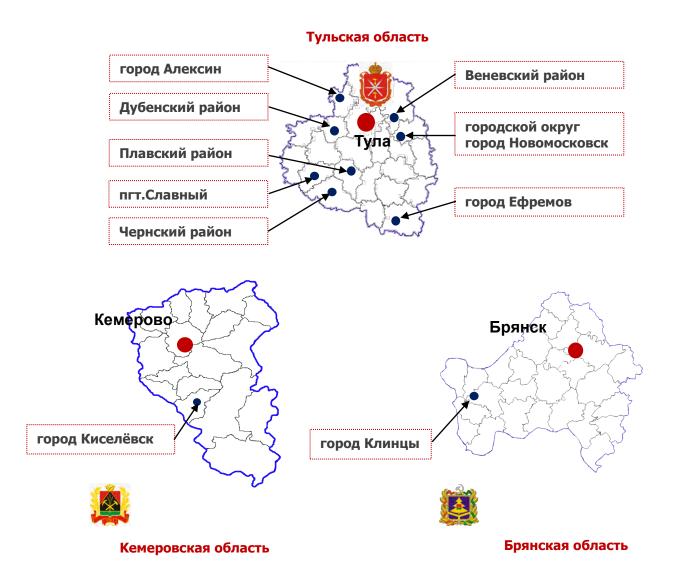


Рис 2: География деятельности группы компаний ПАО "ККС-Групп".

Тульская область

Тульская область расположена в центре Европейской части России на северо-востоке Среднерусской возвышенности. Расстояние от Тулы до Москвы — 185 км. Территория — 25,7 тыс.кв. км. (0,15% территории России). Протяженность области с севера на юг — 200 км, с запада на восток — 190 км.

Тульская область граничит: на юге и юго-востоке — с Липецкой областью, на юго-западе — с Орловской областью, на западе и северо-западе — с Калужской областью, на севере и северо-востоке — с Московской областью, на востоке — с Рязанской областью. Административное деление: городских округов — 7, муниципальных районов — 19, включающих городских поселений — 23, сельских поселений — 54.

Крупные города - Тула, Новомосковск, Алексин, Щекино, Узловая и Ефремов.

Численность населения — 1 492 тыс. человек, в том числе городское - **80** процентов, что говорит о высоком уровне урбанизации области. Плотность населения - 58 чел. на кв. км. В национальном составе населения области преобладают русские.

Областным центром является город Тула. Население города 485,2 тыс. жителей.



Исторически сложившаяся в области специализация - производство машиностроительной, химической и металлургической продукции, которая составляет более 64 процентов всей промышленной продукции области. Характерной чертой промышленного комплекса области является высокая степень диверсификации и весомая концентрация предприятий обороннопромышленного комплекса.

Тульская область является одним из крупных металлургических центров России, залежи бурого угля, известняка, глины способствовали развитию угольной промышленности, энергетики, производства строительных материалов.

По уровню социально-экономического развития область входит в группу регионов страны со средним уровнем развития. По ВРП за 2016 год Тульская область занимает 35 место в стране.

Область располагает развитой транспортной сетью, по которой осуществляются грузовые и пассажирские перевозки. Территорию области пересекают важные стратегические автомобильные дороги федерального значения: М-2 "Крым", М-4 "Дон", Р-132 "Калуга - Тула - Михайлов - Рязань", Р-92 "Калуга - Перемышль - Белев - Орел". Крупные железнодорожные магистрали связывают Тулу с другими областями России и странами ближнего и дальнего зарубежья.

Выгодное географическое расположение, наличие природных богатств, топливноэнергетических и минеральных ресурсов, плодородных земель, мощного промышленного комплекса, высокого научно-технического, а также значительного туристского потенциала позволяют рассматривать область как один из перспективных ареалов экономического роста Центрального федерального округа России.

Кемеровская область, г.Киселевск

Кемеровская область расположена на юго-востоке Западной Сибири. Площадь области — 95,7 тыс. кв. км, что составляет 4% территории Западной Сибири и 0,6% территории России. Расстояние от Москвы до Кемерова 3482 км. Регион входит в Сибирский Федеральный округ.

На севере Кемеровская область граничит с Томской областью, на востоке - с Красноярским краем и Республикой Хакасия, на юге - с республикой Алтай и Алтайским краем (границы проходят по главным хребтам Горной Шории и Салаирского кряжа), на западе — с Новосибирской областью.

Административное деление населения: городских округов — 16, муниципальных районов — 18, включающих городских поселений — 22, сельских поселений — 154.

Численность населения — 2 674,5 тыс. человек, уровень урбанизации — 86,63 %. Плотность населения 27,94 чел. на кв. км. В национальном составе населения области преобладают русские.

Административный центр области— город Кемерово. Население— 557 тыс. чел. Крупнейший город области— Новокузнецк. Другие наиболее крупные города: Прокопьевск, Ленинск-Кузнецкий, Киселевск, Междуреченск.

Основной природный ресурс Кемеровской области, вокруг которого выстроена вся экономика региона, – уголь Кузбасса.

Основные отрасли промышленности: добыча каменного угля, железной руды, полиметаллических руд; черная металлургия, цветная металлургия, химическая промышленность, машиностроение, металлообработка; производство стройматериалов. Кемеровская область относится к числу регионов с высоким уровнем экономического развития и инвестиционной активности.

По ВРП за 2017 год Кемеровская область занимает 17 место в стране.

Киселевский городской округ расположен в предгорьях Салаирского кряжа, в верховьях реки Аба, в 240 км к югу от Кемерово. Численность населения — 91 тыс. чел.

Городской округ находится в центре Кемеровской области, в доступной близости промышленных и культурных центров (Кемерово, Новокузнецк). Учитывая географическое положение, городской округ является железнодорожным узлом, который позволяет осуществлять транспортное сообщение, как с городами Кемеровской области, так и Новосибирской, Томской областям, Алтайским и Красноярским краями. На территории городского округа имеются значительные запасы природно-сырьевых ресурсов (каменный уголь — 220,0 млн. т (в том числе коксующиеся марки).

Киселёвск входит в число наиболее инвестиционно-привлекательных городов области.

Основными конкурентными преимуществами городского округа, которые создают предпосылки для успешного партнерства, являются:

-наличие природных ресурсов, позволяющих в сочетании с высокой освоенностью территории минимизировать издержки при реализации инвестиционных проектов;



-положительная динамика роста объемов производства существующих промышленных предприятий и возможность использования простаивающих мощностей;

-возможность использования производственных мощностей ранее закрытых шахт;

-наличие на территории городского округа подготовленных строительных площадок, находящихся в муниципальной собственности, что является резервом, как для дальнейшего развития существующих предприятий, так и для создания новых предприятий и производств;

-наличие образовательных учреждений для повышения квалификации существующего персонала и подготовки новых кадров как в Киселевском городском округе, так и в близлежащих экономически развитых городах (Новокузнецк, Кемерово и др.).

Брянская область, г.Клинцы

Брянская область расположена в западной части Восточно-Европейской равнины. Площадь области - 34,8 тыс. кв. км, что составляет 0,2 % территории России. Расстояние от Москвы до Клинцов - 556 км.

Брянская область граничит: на юге – с Украиной, на юго-востоке – с Курской областью, на западе – с Белоруссией, на северо-западе и севере – со Смоленской областью, на севере и северо-востоке – с Калужской областью, на востоке – с Орловской областью.

Административное деление населения: городских округов — 6, муниципальных районов — 27, включающих городских поселений — 30, сельских поселений — 226.

Численность населения — 1 200,2 тыс. человек, уровень урбанизации - 70%. Плотность населения 34,43 чел. на кв. км. Крупные города - Брянск (областной центр, 406,6 тыс. жителей), Клинцы, Новозыбков, Дятьково, Унеча, Карачев.

По уровню социально-экономического развития Брянская область входит в группу регионов страны со средним уровнем развития. В структуре промышленного производства области сохраняется ведущая роль машиностроительных производств, на их долю приходится почти одна треть выпускаемой в области продукции. Конкурентные преимущества Брянской области в значительной мере обусловлены ее уникальным экономико-географическим положением. Территориальное расположение области, имеющей прямое сообщение со всеми окружающими областями Центрального федерального округа, а также с Белоруссией и Украиной, обуславливает активное развитие транспортного потенциала региона.

Уровень экономического развития региона в значительной степени определяется наличием на его территории обширных запасов минерально-сырьевых ресурсов, представленных 21 видом полезных ископаемых. Состояние минерально-сырьевой базы позволяет поддерживать высокий промышленный потенциал строительной индустрии региона и экспортировать цементное сырье в другие субъекты России.

По ВРП за 2017 год Брянская область занимает 52 место в стране.

Клинцовский городской округ расположен в 172 км к юго-западу от Брянска. Численность населения — 70,1 тыс. чел.

Городской округ находится на юго-западе Брянской области, в доступной близости от областного центра и в непосредственной близости от границ Белоруссии и Украины. Клинцы — второй по численности населения город Брянской области, является торгово-экономическим центром юго-западных районов области и входит в число наиболее инвестиционно-привлекательных городов области.

Миссия Общества:

управление предприятиями энергетического комплекса и коммунальной сферы для удовлетворения спроса на качественные и надежные услуги в сфере энергетики и жилищно-коммунального хозяйства регионов России как основа эффективного бизнеса.

1.2. Положение в отрасли

ЖКХ как отрасль хозяйственной деятельности РФ включает в себя: теплоснабжение потребителей, водоснабжение потребителей, водоотведение, вывоз, утилизация (захоронение), твердых бытовых отходов, ремонт и содержание жилья (управление многоквартирными домами).

Компании Холдинга ПАО «ККС-Групп» осуществляют деятельность по оказанию услуг в сфере теплоснабжения, горячего водоснабжения, управлению жилищным фондом многоквартирных домов.



В г. Клинцы Брянской области ПАО «ККС-Групп» осуществляет деятельность по выработке и поставке на розничный рынок электрической энергии. За 2018 год реализовано электрической энергии филиалу «Брянскэнергосбыт» ООО «ТЭК-Энерго» на сумму 75.8 млн.руб. с НДС по нерегулируемым ценам, сложившимся за расчетный период на оптовом рынке для соответствующей ценовой категории, что на 35,95 млн. руб. или на 90,2 %. Больше, чем в 2017 году (39,84 млн. руб.).

Таблица 1: Доля рынка компаний группы ПАО "ККС-Групп" в регионах деятельности в 2017г.

(теплоснабжение и управление жилым фондом), %

Регион	Теплоснабжение
городской округ город Новомосковск	100
г. Ефремов Тульской области	100
Плавский район Тульской области	100
Веневский район Тульской области	95
Дубенский район Тульской области	100
Г. Киселевск Кемеровской области	27
Г. Клинцы Брянской области	80
Чернский район Тульской области	100
г. АлексинТульской области	100
Пгт.СлавныйТульской области	100

Общий объем рынка жилищно-коммунальных услуг, оказываемых потребителям компаниями Холдинга ПАО «ККС-Групп», имеет устойчивую тенденцию к ежегодному росту за счет:

- индексации в соответствии с ростом тарифов на тепловую энергию и услугу ГВС, в том числе из-за включения расходов на реализацию мероприятий утвержденных инвестиционных программ, направленных на модернизацию и реконструкцию источников тепловой энергии и тепловых сетей;
- расширение теплосетевого бизнеса за счет приобретения активов в сфере теплоснабжения в собственность, либо в долгосрочную аренду/концессию.

Общие тенденции, характерные для рынка ЖКХ в целом:

- рынок ЖКХ относится к регулируемой государством отрасли экономики РФ,
- рынок ЖКХ имеет социальную направленность, поэтому существует необходимость обеспечения баланса между обоснованными потребностями предприятия и сдерживанием роста стоимости услуг ЖКХ для граждан;
- ЖКХ является ресурсоемким производством, так стоимость топлива составляет от 40% до 70% себестоимости при производстве тепловой энергии, а стоимость электроэнергии составляет от 10% до 15%.

Действующая нормативная база тарифного регулирования в сфере теплоснабжения позволяет утверждать тарифы на тепловую энергию и услугу ГВС методом долгосрочной индексации сроком на 5 лет (при первом долгосрочном периоде — сроком не менее 3 лет), что повышает инвестиционную привлекательность отрасли за счет:

- включения в тарифную выручку средств на реализацию долгосрочных инвестиционных программ;
- сохранения в течение 5 лет за компанией экономии операционных расходов и ресурсов, полученных от реализации мероприятий программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Таблица 2. Сведения о периодах действия долгосрочных тарифов на тепловую энергию и услуги ГВС.



Nº	Компании Холдинга ПАО "ККС-Групп"	Период, на который утверждены долгосрочные тарифы
1.	ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС»	2016 - 2018 годы
2.	ООО "Алексинская тепло-энерго компания"	(3 года) 2016 - 2018 годы (3 года)
3.	ООО "Клинцовская ТЭЦ"	2016 - 2018 годы
4.	ООО "Киселевская тепловая компания"	(3 года) 2016 - 2018 годы
5.	Южный филиал ООО "ККС"	(3 года) 2015 - 2019 годы
6.	Восточный филиал ООО «ККС» (Новомосковск)	(5 лет) 2015 - 2019 годы (5 лет)
7.	Западный филиал ООО «ККС» (Плавск)	2015 - 2019 годы
8.	ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС"	(5 лет) 2016 - 2019 (4 года)
9.	ООО "Клинцовская теплосетевая компания"	2017 - 2019 годы
10.	ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС"	(3 года) 2017 - 2020 годы (4 года)
11.	ООО "Чернская тепловая компания"	2017 - 2020 годы (4 года)

Конкурентное окружение и конкурентные преимущества

Так как ПАО "ККС-Групп" как холдинговая компания позиционирует себя на рынке оказания услуг теплоснабжения конкурентами компаний Холдинга ПАО «ККС-Групп» могцт рассматриваться как организации федерального уровня — ПАО «Квадра», территориальные генерирующие компании, так и коммунальные частные компании, выполняющие аналогичную деятельность в регионах и собственные теплогенерирующие мощности крупных промышленных компаний.

Основными факторами конкурентоспособности ПАО "ККС-Групп" как холдинговой компании, являются:

- -лидирующее положение в сегменте владения имущественным комплексом по производству коммунальных ресурсов;
 - -высокий уровень компетентности персонала;
 - -имеющийся доступ к кредитным ресурсам для обеспечения инвестиционной деятельности;
- -наличие значительного потенциала роста эффективности производства за счет замены низкоэффективного оборудований;
- -привлекательное региональное расположение активов в достаточно крупных населенных пунктах;
- -наличие площадки и инфраструктуры для строительства высокоэффективных мощностей и реконструкции;
 - -права собственности и долгосрочной аренды на основное производственное имущество;
 - -гарантированный сбыт продукции.

Указанные факторы дают значительные возможности для расширения и повышения эффективности бизнеса и роста капитализации ПАО "ККС-Групп".

ПАО "ККС-Групп" постоянно ведет работы по поиску и использованию других конкурентных преимуществ, степень влияния указанных факторов зависит от политики развития и не носит унифицированный характер.

1.3. Приоритетные направления деятельности, перспективы развития и факторы риска

Деятельность Холдинга ПАО "ККС-Групп" направлена на эффективное, надежное и качественное обслуживание потребителей коммунальных услуг, наращивание капитала компаний холдинга ПАО "ККС-Групп", привлечение инвесторов и создание конкурентных преимуществ среди компаний коммунальной сферы с целью получения прибыли и повышения доходности вложений акционеров.

В рамках своей деятельности Общество нацелено заниматься модернизацией и строительством объектов, производящих электрическую и тепловую энергию, осуществлять реконструкции энергетических объектов, внедрение новых высокотехнологичных современных котельных в секторе теплоснабжения, модернизации и оптимизации теплотрасс; оптимизацией схем теплоснабжения, организацией автоматизированных систем учета потребляемых коммунальных ресурсов за счет собственного и привлеченного инвестиционного финансирования, а также заниматься осуществлением лизинговой деятельности.

1.3.1. Приоритетные направления деятельности Холдинга ПАО "ККС-Групп"

Общество как коммерческая организация преследует цель получения прибыли, придерживаясь заявленной миссии.

В связи с тем, что результаты деятельности Холдинга зависят от результатов деятельности его дочерних обществ, целевыми направлениями ПАО "ККС-Групп" как головной компании Холдинга является выстраивание системы управления дочерними предприятиями, создание адекватной системы контроля и мотивации менеджмента, разработка и реализация наиболее эффективных инвестиционных решений, обеспечивающих экономическую отдачу в короткие сроки, осуществление мероприятий в части поддержания и развития деятельности дочерних обществ, а конкретно:

- разработки и реализации наиболее эффективных и малозатратных мероприятий, обеспечивающих экономический эффект в краткосрочной и среднесрочной перспективе (строительство высокоэффективных модульных котельных, реконструкция существующих объектов с установкой высокоэффективного оборудования; внедрение узлов учета ресурсов, энергоэффективного насосного оборудования; обеспечение средствами малой механизации);
- обеспечения дочерних обществ специализированной коммунальной и строительной техникой;
- обеспечения дочерних обществ диагностическим оборудованием, обеспечивающим оценку состояния оборудования (в частности тепловых сетей) на этапе диагностики и минимизация на этой основе количества аварийных ситуаций в отопительный период;
- использования дочерними обществами современных материалов и оборудования для ремонта и реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры в соответствии с технической политикой;
- развития процессов бизнес-планирования деятельности дочерних обществ с отлаженной системой контроля за выполнением плановых показателей;
- взаимодействия с администрациями муниципальных образований, на территории которых функционируют дочерние общества в части разработки и утверждения инвестиционных программ предприятий коммунальной сферы по направлениям деятельности;
- взаимодействия с администрациями муниципальных образований на уровне региональных департаментов в процессе подготовки материалов и защиты тарифов;
- участия в договорных кампаниях, проведение переговоров с ключевыми контрагентами (в том числе с поставщиками ресурсов).

Приоритетным для Холдинга ПАО "ККС-Групп" является техническое перевооружение и реконструкция профильных основных фондов для обеспечения высокого качества оказываемых компаниями Холдинга ПАО "ККС-Групп" услуг ЖКХ, а также расширение зоны деятельности.

Проведя активную работу с инвесторами в 2012-2013 годах по привлечению кредитных средств и вкладов в капитал МФК и ЕБРР, Общество осуществляет мероприятия по их наиболее эффективному освоению в целях развития деятельности.

Особое внимание ПАО "ККС-Групп" уделяет проблемам негативного воздействия на окружающую среду, возникающего в результате деятельности группы компаний ПАО «ККС-Групп». Задачей Общества по данному направлению является реализация мероприятий по внедрению природоохранного оборудования, замене изношенных фондов и отказу от опасных материалов.

Ключевым результатом деятельности, достигнутым Обществом уже сейчас, следует считать повышение эффективности дочерних предприятий, как в техническом оснащении, так и финансово-экономическом отношении. Немаловажным аспектом результативности является снижение количества нештатных ситуаций в процессе производства и поставки ресурсов потребителям, а также повышение качества коммунальных услуг.

1.3.2. Перспективы развития Холдинга ПАО "ККС-Групп"

В перспективе ПАО "ККС-Групп" планирует:

-осуществление масштабных инвестиций в тепло-, электрогенерирующие активы, теплосетевую инфраструктуру;

-расширение зон деятельности на территории ЦФО, ПФО, СЗФО РФ путем:

- участия в торгах по приобретению права концессии или аренды имущества,
- приобретения в собственность имущества коммунального и электроэнергетического комплекса,
- приобретения частных операторов с активами в собственности, в долгосрочной аренде или концессии,
- создания новых дочерних обществ;

-обеспечение эффективного управления коммунальными и электроэнергетическими предприятиями.

Одним из стратегических направлений группы компаний ПАО «ККС-Групп» в области теплоснабжении является концессия, позволяющая как сохранить существующие объемы деятельности на долгосрочную перспективу, так и увеличить их, расширив территории теплоснабжения. Примером последнего является заключенное в 2016 году концессионное соглашение с МО Чернский район.

Участие в торгах на получение прав концессии в отношении новых территорий позволяет проявить свою конкурентоспособность, предложить лучшие условия, при которых выиграет потребитель.

Понимание возможностей концессии для развития бизнеса движит группу компаний ПАО «ККС-Групп» в направлении долгосрочного планирования инвестиций в уже эксплуатируемое муниципальное имущество.

Взаимовыгода сторон концессионного соглашения заключается в возможностях для концедента обеспечить планомерное цикличное использование амортизации на воспроизводство фондов, доверив ее использование концессионеру, тем самым гарантировать замену ветхих объектов и надежное теплоснабжение на своей территории, для концессионера — обеспечить для себя стабильность работы, гарантии эффективной деятельности на долгий период.

Опыт работы ПАО «ККС-Групп» в области заключения концессий, который начался с 2016 года, показал, что непростой механизм концессии требует значительных ресурсов времени (от года до двух лет) и командной работы широкой группы квалифицированных специалистов.

При разработке концессии решаются задачи повышения эффективности теплоснабжения, оптимальной окупаемости, максимального эффекта при минимально возможных затратах и, соответственно, нагрузки на тариф потребителей, взвешиваются интересы сторон, закрепляются гарантии.

На сегодня по части разработки и заключения концессионных соглашений мы имеем следующие результаты:

Дата заключения	та заключения 30.12.2016г.		2019 год
соглашения			(в стадии заключения)
Территория	Чернский район	Веневский район	город Алексин
деятельности	Тульской области	Тульской области	Тульской области



Основания заключения	Инициативное предложение инвестора	Инициативное предложение инвестора	В пределах действующей аренды (без конкурса)	
Концедент	МО Чернский район	МО Веневский район	МО г. Алексин	
Концессионер	ООО «Чернская тепловая компания»	OOO «KKC»	ООО «Алексинская тепло-энерго компания»	
Участие субъекта РФ	-	Тульская область	Тульская область	
Период соглашения	2017-2040	2019-2044	2019-2034	
Кол-во лет, в которые осуществляются инвестиционные мероприятия	21	15	5	
Цель заключения соглашения	Расширение территории деятельности	Продление прав владения, обновление фондов	Осуществление социально-значимых инвестиций	
Размер инвестиционные обязательств концессионера, млн. руб. в	334,5	727,5	804,7	
прогнозных ценах без НДС				
_	63,0	-	-	
без НДС Участие бюджетных средств, млн. руб.	63,0 Оптимизация систем теплоснабжения, обновление всех фондов	Оптимизация системы теплоснабжения г. Венев, обновление всех фондов с начальным износом более 15%	«Закрытие» систем ГВС на территории г. Алексин	
без НДС Участие бюджетных средств, млн. руб. без НДС Планируемый результат за весь	Оптимизация систем теплоснабжения, обновление всех	теплоснабжения г. Венев, обновление всех фондов с начальным износом	на территории г.	

Накопленный опыт разработки концессий в группе компаний ПАО «ККС-Групп» придает значительную уверенность в активном освоении соответствующего рынка прав: относительно более быстрые темпы работы по проработке условий концессионных соглашений, более эффективные решения.

1.3.3. Факторы риска, связанные с деятельностью компаний Холдинга ПАО "ККС-Групп"

ПАО "ККС-Групп" осуществляет выполнение комплекса необходимых действий и всестороннего контроля, которые способствуют минимизации риск-факторов в настоящем и сокращении их количества в будущем, выявлению и предупреждению возможных рисков с целью минимизации потерь.



Таблица 3. Риски и действия компаний Холдинга ПАО «ККС-Групп» для их снижения

Риск	Описание риска	Действия компаний Холдинга ПАО «ККС-Групп» для снижения риска
Страновые риски	Риск влияния международных санкций в отношении России на состояние отрасли, на деятельность крупных промышленных потребителей, что может повлечь сокращение спроса, а также на участие иностранных компаний в поставках запасных частей, обслуживании и ремонте импортного промышленного оборудования, используемого Обществом в операционной деятельности.	Холдингом ведется работа по сокращению внутренних издержек и оптимизации инвестиционной программы, повышению в закупках доли оборудования и комплектующих отечественного производства.
Природно- техногенные риски.	Риски потери активов в результате порчи, полной или частичной утраты имущества в силу стихийных бедствий и аварий	Страхование имущества и ответственности Общества. Организация мероприятий по предупреждению и защите от последствий возможных аварий, катастроф, пожаров, стихийных бедствий, чрезвычайных ситуаций, а также проведение регулярных проверок и тренировок персонала, в том числе в сфере ГО и ЧС.
Риск сокращения спроса на тепловую энергию	Возможный отказ потребителей от покупки тепловой энергии в связи с изменением технологии производства, переходом на собственные источники, проведением потребителями энергосберегающих мероприятий, что повлечет снижение объемов выработки компаниями Холдинга тепловой энергии.	Повышение операционной эффективности в ходе реализации программ по снижению производственных издержек. Взаимодействие с органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления по вопросам территориального и градостроительного планирования в целях своевременного расширения, переориентации, освоения новых направлений сбытовой деятельности.
Риски увеличения цен на топливо	Для отрасли характерна высокая зависимость себестоимости генерации энергии от цен на иные энергоресурсы, которые подвержены значительным частым колебаниям. Повышение цен на топливо и/или транспортировку, опережающее рост цен на электрическую и тепловую энергию, может привести к уменьшению прибыли Холдинга.	Холдингом реализуется инвестиционная программа с применением тепло- и энергосберегающих технологий, направленных на снижение производственных издержек и повышение экономии топлива, позволяющих снизить риски, связанные с увеличением цен на энергоресурсы. Снижение стоимости топлива путем проведения закупок на конкурентной основе.
Производственные риски	Риски простоев/поломок/аварий генерирующего оборудования и объектов теплосетевого хозяйства, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы. Риски возникновения аварий, связанных с износом зданий и сооружений, используемых в производственной деятельности.	Реализация в полном объеме программ ремонтов, реконструкции и техперевооружения. Поэтапный вывод из эксплуатации старого оборудования. Страхование имущества, производственных объектов, ответственности компаний Холдинга. Создание и поддержание необходимых запасов материалов, запасных частей, топлива, поддержание в готовности резервного оборудования.



Экологические риски	Риски, связанные с нанесением вреда окружающей среде, в том числе: выбросы в атмосферу загрязняющих веществ и парниковых газов при сжигании топлива, образование и складирование золошлаковых отходов, возможность возникновения утечек топлива и иных эксплуатационных жидкостей и их попадание с поверхностными сточными водами в водоемы и реки. Риски нарушения законодательства при эксплуатации промышленного оборудования, а также объектов в природоохранных зонах.	Минимизация вредных и опасных факторов производства, исполнение обязательных природоохранных, экологических требований, требований промышленной и пожарной безопасности. Реконструкция котельных взамен старых с использованием котлов с высоким КПД и горелками двухступенчатого сгорания с целью сокращения выбросов оксидов азота.
Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепловую энергию	Осуществление Холдингом регулируемых государством видов деятельности содержит риски, характеризующиеся следующими факторами: - сдерживание темпов роста тарифов на тепловую энергию ниже уровня инфляции и темпов роста затрат на производство тепловой энергии; отставание индексации цен на производимую энергию, реализуемую на розничном рынке, от роста фактических цен на топливо; ограничение роста тарифов для конечных потребителей.	В целях минимизации указанных рисков Холдингом реализуются следующие мероприятия: взаимодействие с органами, осуществляющими государственное ценовое (тарифное) регулирование, в части проведения сбалансированной тарифной политики в регионах, установления экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию, стимулирующих спрос потребителей и обеспечивающих соблюдение баланса интересов поставщиков и потребителей; использование, при необходимости, процедур урегулирования разногласий и досудебного рассмотрения споров с региональными регулирующими органами по результатам тарифнобалансовых решений.
Риски изменения налогового законодательства	Изменение правил налогообложения, в том числе введение новых видов налогов или изменение существующих ставок, может повлечь увеличение налоговой нагрузки на компании Холдинга. Неоднозначность формулировок и их толкования в силу отсутствия необходимого объема официальных разъяснений уполномоченных государственных органов может повлечь неверное исчисление и уплату налогов, с последующим применением штрафных санкций со стороны налоговых органов.	Проведение постоянного мониторинга изменений налогового законодательства и официальных разъяснений уполномоченных органов государственной власти, анализ административной и судебной практики по делам о налоговых правонарушениях с учетом специфики деятельности компаний Холдинга. Систематическое повышение квалификации работников по вопросам налогового планирования, учёта и контроля в организации.
Риски изменения валютного законодательства	Изменение валютного регулирования может отразиться на порядке исполнения обязательств по ранее заключенным контрактам, предусматривающим совершение платежей в иностранной валюте.	Проведение постоянного мониторинга изменений валютного законодательства и своевременное реагирование на возможные изменения, в том числе заключение соответствующих дополнительных соглашений к контрактам.
Риски изменения таможенного законодательства	Риски ужесточения правил таможенного контроля и изменения таможенных пошлин в связи с принятием государством контрмер в отношении международных санкций, а также в целях поддержки и развития ряда отраслей экономики внутри страны и в рамках сотрудничества в международных организациях, союзах, объединениях.	Проведение постоянного мониторинга изменений таможенного законодательства и своевременная корректировка планов финансово-хозяйственной деятельности с учетом таких изменений, а также тенденций и динамики развития отношений в рамках сотрудничества государства в международных организациях.



Риски изменения лицензионных требований	Введение или изменение лицензионных требований к лицам, осуществляющим лицензируемые виды деятельности, а также порядка и правил оформления лицензий и подтверждения соответствия лицензионным требованиям, что может повлечь, в том числе, дополнительные расходы. Применение в отношении компаний Холдинга уполномоченными органами государственной власти штрафных санкций и выдача обязательных для исполнения предписаний об устранении нарушений и приостановлении осуществления отдельных видов деятельности.	Проведение постоянного мониторинга изменения законодательства в сфере лицензирования отдельных видов деятельности. Своевременное реагирование на введение или изменение лицензионных требований в сферах деятельности компаний Холдинга.
Риск увеличения дебиторской задолженности	Вероятность увеличения дебиторской задолженности компаний Холдинга в связи с нарушением платежной дисциплины конечными потребителями (юридическими и физическими лицами) и управляющими организациями.	Переход на прямые договоры (расчеты) с конечными потребителями. Мониторинг платежной дисциплины потребителей тепловой энергии с целью своевременного принятия мер по взысканию просроченной задолженности, повышения эффективности претензионно-исковой работы.
Риски колебания курса валют	Изменение курсов иностранной валюты по отношению к рублю может оказать неблагоприятное влияние на показатели операционной и инвестиционной эффективности Холдинга, поскольку номенклатура закупаемых компаниями Холдинга товаров, работ, услуг содержит, в том числе, импортные составляющие, и значительный рост курса валют может привести к увеличению расходов.	Заключение контрактов с поставщиками, предусматривающих возможность пересмотра ценовых условий в случае существенного изменения валютного курса. Фиксирование стоимости выполняемых на территории России работ в рублях. Уменьшение в закупках доли импортных товаров, работ, услуг.
Риск изменения процентных ставок	Динамика изменения ключевой ставки Банка России оказывает влияние на стоимость привлечения кредитных ресурсов. Повышение ставок по привлекаемым кредитам может привести к увеличению расходов по обслуживанию долга компаниями Холдинга.	Фиксирование процентной ставки на долгосрочный период. Оперативное реагирование на изменение ключевой ставки Банка России и ситуацию на рынке заемных средств, досрочное рефинансирование в условиях снижения процентной ставки.
Риск ликвидности	Риск ликвидности проявляется в неспособности своевременно и в полном объеме исполнять текущие финансовые обязательства.	Тщательное планирование денежных потоков, с учетом сопоставления графиков поступления денежных средств и исполнения обязательств компаниями Холдинга. Изменение порядка оплаты в договорах по обязательствам компаний Холдинга, а именно заключение договоров с отсрочкой платежа или без использования авансов в расчетах с поставщиками и подрядчиками. Изменение порядка расчетов по договорам с поставщиками природного газа на оплату по факту; Ведение переговоров с кредитными организациями о возможности привлечения дополнительных кредитов.



Риски в сфере управления персоналом	Риск дефицита квалифицированных работников при снижении доли молодых и квалифицированных специалистов и увеличении доли работников предпенсионного и пенсионного возрастов.	Разработка и реализация мероприятий по профессиональной ориентации среди учащихся начальных, средних и высших профессиональных учебных заведений в регионах присутствия компаний Холдинга. Разработка и реализация программ по привлечению молодых специалистов. Улучшение условий труда. Совершенствование системы материального стимулирования и нормирования труда, управления и организации производства. Разработка и внедрение системы профессионального продвижения.
Риск неправомерных действий третьих лиц	Риски потери активов в результате порчи, полной или частичной утраты имущества в результате хищений, террористических актов, беспорядков, народных волнений.	В целях минимизации указанных рисков осущест-вляется: -страхование имущества и ответственности компаний Холдинга; -организация антитеррористических мероприятий, технической и физической защиты (охраны) производственных объектов; -проведение регулярных проверок и тренировок, в том числе во взаимодействии с правоохранительными органами.
Риски в области охраны труда и промышленной безопасности	Нарушение работниками правил и норм охраны труда и промышленной безопасности, неосторожность при проведении работ, воздействие вредных факторов производства могут привести к несчастным случаям или развитию профессиональных заболеваний.	Минимизация вредных и опасных факторов производства, обучение персонала и исполнение обязательных требований норм охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, ГО и ЧС и локальных нормативных актов, действующих в Холдинге в данной сфере.



Раздел 2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2.1. Производственная деятельность

Производственная деятельность Холдинга ПАО «ККС-Групп» основывается на надежном теплоснабжении потребителей при постоянном контроле за состоянием технико-экономических показателей (ТЭП) работы оборудования с целью снижения затрат на выработку тепловой и электрической энергии.

Одним из векторов развития Компании в 2018 году стало развитие производственных мощностей, увеличение отпуска тепловой

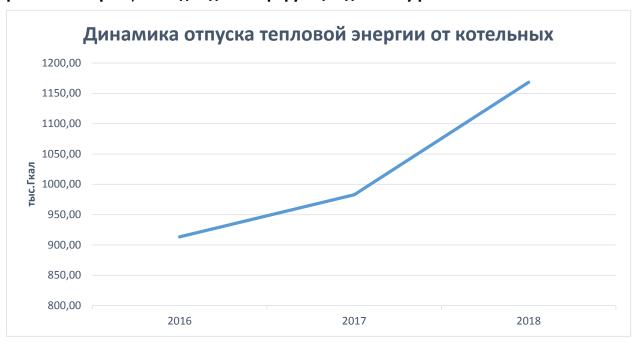
энергии и объема поставляемой на розничной рынок электроэнергии по сравнению с показателями прошлых лет.

	Ha 31.12.2016				Ha 31.12.2017			Ha 31.12.2018				
	Всего котель- ных, ед.	Отпуск в сеть, тыс.Гка л	Покупка тепловой энергии, тыс. Гкал	Итого отпуск ТЭ, тыс. Гкал	Всего котель- ных, ед.	Отпуск в сеть, тыс.Гкал	Покупка тепловой энергии, тыс. Гкал	Итого отпуск ТЭ, тыс. Гкал	Всего котельных , ед.	Отпуск в сеть, тыс.Гкал	Покупка тепловой энергии, тыс. Гкал	Итого отпуск ТЭ, тыс. Гкал
Восточный филиал ООО «ККС»	45	407,70	438,78	846,49	46	381,61	431,92	813,53	45	401,67	435,04	836,71
Южный филиал ООО «ККС»	5	11,30	253,54	264,85	7	24,65	220,15	244,79	7	32,16	231,81	263,97
Западный филиал ООО «ККС»	27	105,23	0,00	105,23	28	111,33	0,00	111,33	28	119,73	0,00	119,73
ИТОГО ООО ККС	77	524,24	692,33	1216,56	81	517,58	652,07	1169,65	80	553,56	666,85	1220,41
OOO «KOTK»	16	176,71	0,00	176,71	16	150,62	0,00	150,62	16	160,32	0,00	160,32
ООО «Клинцовская ТЭЦ»	0	199,73	0,00	199,73	0	197,67	0,00	197,67	0	213,26	0,00	213,26
OOO «KTCK»	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00
000 «ЧТК»	7	12,79	0,00	12,79	6	28,46	0,00	28,46	6	28,95	0,00	28,95
ООО «АТЭК»	0	0,00	0,00	0,00	7	88,51	124,63	213,14	7	212,40	313,42	525,82
Итого по ДЗО ХОЛДИНГА:	100	913,47	692,33	1605,80	110	982,84	776,70	1759,54	109	1168,50	980,27	2148,77



Как видно из таблиц, практически при неизменном количестве котельных, отпуск тепловой энергии имеет стабильную положительную динамику.

Ниже приведены графики, на которых представлены показатели выработки тепловой и электрической энергии, наглядно демонстрирующие динамику роста.



*Клинцовская ТЭЦ

100000000000000000000000000000000000000			
Показатель	2016	2017	2018
Выработка электроэнергии, тыс. кВтч	24624,1	23261,6	29383,2
Отпуск э/э с шин, тыс. кВтч	19059,1	17493	24901



Постоянный контроль и анализ экономичного использования энергетических ресурсов для выработки электрической и тепловой энергии является обязательным для Холдинга, носит системный характер и направлен на постоянное снижение затрат удельного расхода топлива.

Ниже представлен график зависимости удельного расхода природного газа на отпуск тепловой энергии, наглядно демонстрирующий существенное снижение.



Другим, не менее важным вектором развития Холдинга, является постоянное увеличение установленной мощности эксплуатируемого оборудования и увеличение количества котельных, находящихся в собственности, замещение не эффективных арендуемых источников тепловой энергии собственными котельными.

Ниже приведены данные по мощности источников тепловой энергии.

Таблица. *Установленная мощность эксплуатируемого и имущественного комплекса теплогенерации ПАО «ККС-Групп»*

	Ha 3	31.12.2016	Ha 3	31.12.2017	Ha 3	31.12.2018	
Наименование	Установленная мощность котельных, Гкал/ч			енная мощность ьных, Гкал/ч	Установленная мощность котельных, Гкал/ч		
показателя	Всего в т.ч. в собственнос		Всего в т.ч. в собственности		Всего	в т.ч. в собственности	
HTK	191,95	6,94	189,522	49,139	197,823	64,619	
ВТК	71,91	0,00	71,928	0,000	71,928	0	
Итого Восточный филиал ООО ККС	263,86	6,94	261,450	49,139	269,751	64,619	
Южный филиа ООО ККС	14,99	3,19	17,310	5,503	17,311	5,503	
Ресурс Плавск	41,45	15,36	42,235	22,584	42,235	22,584	
ДКК	25,19	16,80	15,270	11,184	15,270	11,184	



Славный	0,00	0,00	5,160	5,160	5,160	5,160
Итого Западный филиал ООО ККС	66,636	32,16	62,665	38,928	62,665	38,928
ИТОГО ООО ККС	345,488	42,285	341,425	93,570	349,727	109,050
котк	97,81	96,21	97,810	96,210	97,093	95,493
Клинцовская ТЭЦ *	0	0	0,000	0,000	0	0
KTCK	0	0	0,000	0,000	0	0
Чернская тепловая компания	21,47	0,00	18,430	0,000	18,430	0
АТЭК	0,00	0,00	129,670	13,290	129,670	13,290
Итого по ДЗО ХОЛДИНГА:	464,77	138,50	587,335	203,070	594,92	217,83

Клинцовская ТЭЦ до ввода ГПУ: турбогенератор и паровая турбина, общей установленной мощностью 12 МВт (до 31.07.2018 года); паровые котлы — 3 шт., общей установленной мощностью 97,5 Гкал/ч; котельные агрегаты — 4 шт., общей установленной мощностью 88,8 Гкал/ч; водогрейные котлы ПТВМ—50 — 2 шт., установленной мощностью 50 Гкал/ч каждый. **После ввода ГПУ (с 31.07.2018):** ГПУ установленной электрической мощностью 10,05 МВт и тепловой мощностью 7 Гкал/ч; водогрейные котлы ПТВМ—50 — 2 шт., установленной мощностью 50 Гкал/ч каждый; паровая котельная, установленной мощностью 10 тонн пара в час; энергетические котлы — 3 шт. для работы на резервном топливе, установленной мощностью до 30 Гкал/ч каждый.

Одним из важных направлений Холдинга является замещение покупки тепловой энергии со стороны собственным производством. Так, с 2016 года процент отпуска тепловой энергии от сторонних источников в общем объеме отпуска тепловой энергии снизился с 62% до 59 %.

В таблице ниже можно оценить динамику количества источников тепловой энергии.

Таблица. Эксплуатируемый и имущественный комплекс ПАО «ККС-Групп»

Наименование	Ha	31.12.2016	На	31.12.2017	На	31.12.2018
показателя	Количе	ство котельных,	Количе	ство котельных,	Количе	ство котельных,
Показателя		шт.		шт.		шт.
	Всего	Всего В Т.Ч. В		в т.ч. в	Всего	в т.ч. в
	Decio	собственности	Всего	собственности	DCCIO	собственности
HTK	37	5	38	10	37	11
BTK	8	0	8	0	8	0
Итого Восточный филиал ООО ККС	45	5	46	10	45	11
Южный филиал ООО ККС	5	2	7	4	7	4
Ресурс Плавск	18	7	18	8	18	8
ДКК	9	4	9	5	9	5
Славный	0	0	1	1	1	1
Итого Западный филиал ООО ККС	27	11	28	14	28	14
итого ооо ккс	77	18	81	28	80	29
КОТК	16	15	16	15	16	15
Клинцовская ТЭЦ *	0	0	0	0	0	0
KTCK	0	0	0	0	0	0



Итого по ДЗО ХОЛДИНГА:	99	33	110	47	109	48
000 «АТЭК»	0	0	7	4	7	4
000 «ЧТК»	6	0	6	0	6	0



Из представленных данных можно сделать вывод, что с 2016 по 2018 года на 10% увеличилось количество источников тепловой энергии находящихся в эксплуатации, и на 45% находящихся в собственности.

Исходя из всего вышеперечисленного можно отметить положительную динамику в Производственной деятельности Холдинга ПАО «ККС-групп», основанном на надежном теплоснабжении потребителей, постоянном контроле за состоянием ТЭП работы оборудования, снижении затрат на выработку тепловой и электрической энергии и постоянном росте количества источников тепловой и электрической энергии, находящихся в собственности.

2.2. Сбытовая деятельность

Сбытовая деятельность холдинга организована по двухуровневой модели: методологическистратегический уровень управления сосредоточен в ПАО «ККС Групп», а функциональный уровень управления сосредоточен в дочерних/зависимых Обществах.

Сбытовая деятельность характеризуется такими показателями как динамика доходов от реализации (Таблица 2.1 и Диаграмма 2.1), структура реализации по группам потребителей (Таблица 2.3 и Диаграмма 2.2)



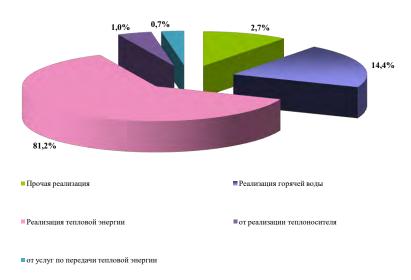
Таблица 2.1 **Динамика доходов от реализации Общества за 2016-2018гг. и выполнение плана в 2018г.**

		Факт	Факт	2018 г.,	гыс. руб.	Отклон	ение, %
Nº ⊓/п	Наименование показателя	2016г., тыс. руб.	2017г., тыс. руб.	план	факт	факт/ план	2018/ 2017
1.	Выручка от основной						
1.	деятельности, в том числе:	2 399	2 864 541	3 638 875	3 615 436	99,4	126,21
1.1	от реализации тепловой	2 151	2 476 635	3 046 036	3 017 409	99,1	121,84
1.2	от реализации горячей воды	245 029	372 206	527 835	533 731	101,1	143,40
1.3.	от реализации теплоносителя	2 591	2 935	38 576	37 805	98,0	1288,10
1.4.	от услуг по передачи тепловой	-	12 765	26 428	26 491	100,2	207,52
2.	Выручка от прочей реализации	248 111	148 537	72 284	100 106	138,5	67,39
3	Выручка всего	2 647	3 013	3 711	3 715	100,1	123,31

Таким образом, по результатам 2018г. планы Холдинга по Доходам, в целом выполнены. Структура доходов по номенклатуре представлена Диаграммой 2.1.

Диаграмма 2.1

Структура доходов от реализации в 2018 году



Подходы к эффективному взаимодействию с потребителями, в первую очередь из-за особенностей правового регулирования, различаются в зависимости от групп (категорий) потребителей. Структура выручки по группам потребителей представлена в Таблице 2.2.



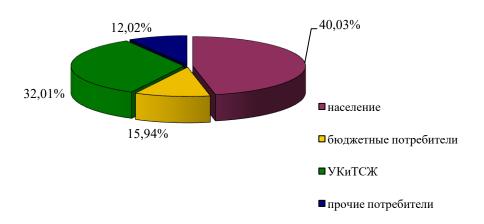
Таблица 2.2 Структура реализации от основной деятельности по группам потребителей в 2018г. (без НДС)

						E	з том чис	ле			
№ Группа п/п потребите лей	Всего реализация от основной деятельности		Реализация тепловой энергии		Реализация горячей воды		Реализация теплоносителя		от услуг по передачи тепловой энергии		
		Тыс. руб.	%	Тыс. руб.	%	Тыс. руб.	%	Тыс. руб.	%	Тыс. руб.	%
1.	Выручка - всего, в т.ч.:	3 615 436	100,00	3 019 760	83,52	531 380	14,70	37 805	1,05	26 491	0,73
1.1	население	1 447 351	40,03	1 248 116	41,33	186 906	35,17	12 329	32,61	-	-
1.2	бюджетные организации	576 373	15,94	27 921	17,48	47 115	8,87	1 337	3,54	1	-
1.3	УК и ТСЖ	1 157 334	32,01	922 851	30,56	218 174	41,06	16 309	43,14	1	-
1.4	прочие потребители	434 378	12,02	320 872	10,63	79 185	14,09	7 830	20,71	26 491	0,73

Диаграмма реализации от основной деятельности, наглядно демонстрирует доли выручки Холдинга, приходящиеся на каждую из групп потребителей:

Диаграмма 2.2

Структура реализации от основной деятельности в 2018г.



Структура доходов от основной деятельности является относительно стабильной, заметным изменениям подвержены лишь доли населения и УК (ТСЖ) в результате изменений форм управления многоквартирными домами и решений о заключении прямых договоров Обществ Холдинга с собственниками/пользователями жилых помещений в многоквартирных домах.



2.2.1. Анализ поступления денежных средств от реализации продукции и услуг, оказываемых Обществом по видам деятельности

Динамика поступления денежных средств от реализации тепловой энергии и горячей воды от года к году зависит от следующих факторов: увеличения количества потребителей, изменения тарифа, погодных условий и платежной дисциплины потребителей продукции и услуг Холдинга. В таблице 2.3. представлена динамика начислений и оплаты, включая относительное ее значение, за 3 последних года.

Таблица 2.3 Динамика поступления денежных средств от реализации продукции и услуг в 2016-2018гг.

тыс. руб., без учета НДС 2016г. 2017г. 2018г. Начислено Начислено Начислено % оплаты Оплачено % оплаты % оплаты Оплачено Оплачено 2 647 555 2 523 363 95,27 3 013 078 2 976 149 98,59 3 715 542 3 470 148 93,34

Из приведенной таблицы видно, что объем начислений имеет устойчивую тенденцию к росту. Так рост начислений в 2018г. к предыдущему году составил 23,3%. Определяющую роль в росте начислений сыграли включение в середине 2017г. в состав холдинга ООО «АТЭК» и рост тарифов. Также наблюдается ежегодный рост абсолютного значения объема оплаты, в 2018г рост объемов денежных средств, поступивших на расчетный счет относительно 2017г. составил 16,6%.

Процент оплаты от начисленного в 2018г. несколько снизился, что связано:

- с разовым срывом денежного потока, вызванным переходом на прямые договорные отношения с потребителями категории «население» на основании изменений, внесенных в Жилищный Кодекс РФ. Так в течение 2018г. собственники и пользователи жилых помещений в многоквартирных домах в массовом порядке воспользовались правом получать коммунальные услуги напрямую от ресурсоснабжающих организаций минуя Управляющие организации. В таких условиях отношения ресурсоснабжения с каждым контрагентом-физическим лицом были начаты с нуля, при этом обязательства первой оплаты возникли у этих потребителей только в следующем месяце.
- с существенным ростом начислений, вызванных перерасчетами начислений за отопление осуществленных по среднему в течении календарного года (из-за разницы фактической температуры окружающей среды относительно периода, по которому определено среднее значение);
- повышением тарифов с 01.07.2018г.

Ниже представлены таблицы 2.4 и диаграмма 2.3, в которых процент оплаты тепловой энергии и горячей воды, поставляемых потребителям, дифференцирован по категориям потребителей. И таблица 2.5, отражающая динамику дебиторской задолженности по группам потребителей за 3 последних года. Диаграмма 2.3. иллюстрирует структуру дебиторской задолженности.



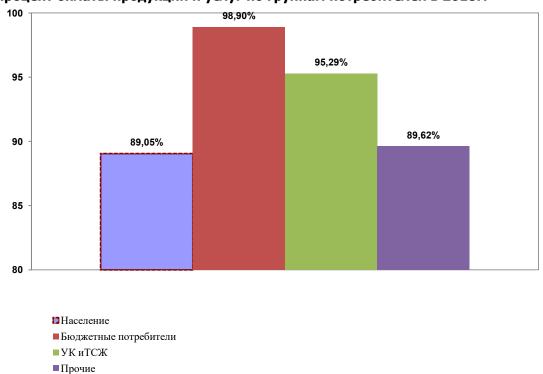
Таблица 2.4

Процент оплаты продукции и услуг по группам потребителей в 2018г.

	Категория потребителей						
итого	население	бюджетные потребители	УК и ТСЖ	прочие			
93,34	89,05	98,90	95,29	89,62			

Диаграмма 2.3

Процент оплаты продукции и услуг по группам потребителей в 2018г.



В таблице 2.5. ретроспективно (2016-2018г.) представлены данные по динамике и структуре дебиторской задолженности по договорам теплоснабжения.

Таблица 2.5 Динамика и структура дебиторской задолженности по группам потребителей (по теплоснабжению)

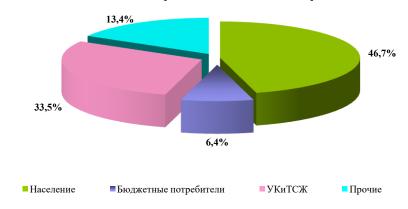
№ Наименование		2016 г.		2017 г.		2018 г.		Отклонение 2018/ 2017	
п/п	показателя	Тыс. руб. с НДС	%	Тыс. руб. с НДС.	%	Тыс. руб. с НДС.	%	Тыс. руб. с НДС	%
1.	Дебиторская задолженность потребителей - всего, в т. ч.:	1 000 339	100,0	1 030 562	100,0	1 313 572	100,0	283010	100,0
1.1	население	419 969	42,0	405 144	39,3	613 971	46,7	208827	73,4



1.2	бюджетные организации	86 847	8,7	76 399	7,4	83 428	6,4	7029	2,5
1.3	УК и ТСЖ	352 756	35,3	395 041	38,3	439 820	33,5	44779	15,8
1.4	прочие потребители	140 767	14,0	153 977	15,0	176 352	13,4	22375	8,3

На диаграмме 2.4 отражена структура дебиторской задолженности по группам потребителей на конец 2018г.

Диаграмма 2.4 Структура дебиторской задолженности по группам потребителей в 2018 году (по теплоснабжению)



Представленные данные свидетельствуют о ежегодном росте дебиторской задолженности потребителей, что в первую очередь связано с неполной оплатой населением потребленных коммунальных услуг по отоплению и ГВС. Доля дебиторской задолженности населения в общей массе долгов потребителей неуклонно растет, в то время как по иным группам потребителей такая доля в итоге снижается. Неплатежи населения обусловлены: длительным периодом и низкой эффективностью взыскания долгов в исполнительном производстве; недостатком достоверной информации, содержащей персональные данные должников; отсутствием правовой и технологической возможности прекращения предоставления коммунальной услуги и т.п. Снижение доли задолженности по категории УК/ТСЖ связанно с передачей на прямые договорные отношения конечных потребителей, в результате которого начисления УК прекращаются с продолжением поступления оплаты по расщеплению платежей.

2.3. Инвестиционная деятельность

Целями реализации инвестиционного направления Холдинга являются:

- Повышение надежности и качества услуг теплоснабжения и ГВС (снижение аварийности, сокращение числа порывов на теплосетях, обеспечение температурного режима тепловой энергии),
- Экономическая эффективность (снижение расхода ресурсов за счет повышения КПД котлов, снижения потерь в теплосетях, сокращение подпитки теплоносителя, применение энергоэффективного оборудования, частотно-регулируемых приводов, оптимизации работы насосного оборудования, повышения производительности труда за счет автоматизации и диспетчеризации котельных).

В рамках реализации приоритетных направлений деятельности Холдинг ПАО «ККС-Групп» осуществляет масштабные инвестиции в реконструкцию и строительство объектов

теплоснабжении. Источниками инвестиций являются средства в виде амортизации и прибыли, предусмотренные в утвержденных на долгосрочные периоды (от 3-х до 5 лет) тарифах на тепловую энергию.

Регулирующими органами, действующими на территории присутствия компаний Холдинга, утверждены действующие инвестиционные программы в сфере теплоснабжения в отношении:

OOO «ККС» (Новомосковск, Ефремов, Плавск, Дубна, Венев) - на период 2015-2019 гг.,

000 «ККС» (Славный) - на период 2017-2025 гг.,

000 «Чернская тепловая компания»- на период 2017-2040 гг. (концессия).

000 «Алексинская тепло-энерго компания» - на период 2018-2022 г.

000 «Клинцовская ТЭЦ» - на период 2017-2028 гг.

000 «КОТК» - на период 2018-2024 г.

Реализация указанных инвестиционных программ направлена на:

- строительство новых источников тепловой энергии в замещение мощностей изношенных, неэффективных и морально устаревших котельных,
- строительство новых источников в рамках закрытия открытой системы водоснабжения,
- реконструкцию существующих котельных,
- осуществление проектов когенерации,
- реконструкцию и строительство тепловых сетей.

Таблица. Сводные показатели инвестиционной деятельности за 2018 год, реализуемой за счет тарифных источников

	Инвестиционная программа за счет тарифных источников		План 2018 г. , т.р. с НДС	Введено в эксплуатацию, тыс. руб.	Примечание
1.	Восточный филиал ООО "ККС"	235 644,62	165 979,98	216 191,21	
1.1.	Реконструкция тепловых сетей (3500 м в однотр.)	44 646,00	44 646,00	40 288,36	Выполнено 4697 м в однотр., в т.ч. 1167 м в счет 2019 г. (8022,99 млн. руб.). В 2017 году выполнено 1065 м (однотр.) в счет ИП 2018 г. на сумму 11874,7 т.р.
1.2.	Строительство модульной котельной взамен котельной №17 18 МВт, всего, в т.ч.	108 650,00	54 590,00	91 787,42	Итоговая стоимость котельной 103,088 млн. руб
1.2.1.	Строительство собственно модульной котельной взамен котельной №17 18 МВт	85 000,00	40 640,00	74 857,42	Выполнено
1.2.2.	Реконструкция ТС в рамках строительства модульной котельной взамен котельной №17 1700 м однотр	23 650,00	13 950,00	16 930,00	11,3 млн. руб. реализовано в 2017 году, 16,9 млн. руб 2018



1.3.	Строительство модульной котельной взамен котельной №12	71 348,62	55 743,98	77 167,03	Начало строительства — 2017 год, окончание строительства — 2019 год.
1.3.1.	15,0 МВт Строительство собственно модульной котельной взамен котельной №12 15,0 МВт	61 503,05	45 898,41	47 769,62	В Окончание строительства — 2019 год
1.3.2.	Реконструкция ТС в рамках строительства модульной котельной взамен котельной №12	9 845,57	9 845,57	29 397,41	Выполнено
1.4.	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках теплоснабжения	11 000,00	11 000,00	6 948,40	Выполнено
2.	Западный филиал ООО "ККС"	16 600,00	10 148,00	0,00	
2.1.	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной № 4	16 600,00	10 148,00		Мероприятие выполнено в 2017 году
3.	ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС-Групп"	1 468,90	1 468,90	1 288,59	
3.1.	Реконструкция тепловых сетей (222 м в однотр.)	1468,9	1468,9	1288,59	Выполнено 510 м
4.	ООО "Чернская тепловая компания"	12 699,68	12 699,68	7 742,26	
4.1.	Реконструкция с заменой сетей отопления и ГВС от котельных в р.п. Чернь в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	6 586,93	6 586,93	2 661,46	Выполнено
4.2.	Замена трех водогрейных котлов котельной Педучилища в МО р.п. Чернь Тульской области	4 456,00	4 456,00	4 493,43	Выполнено
4.3.	, Наладка сетей отопления от котельной Педучилища в р.п. Чернь	729,57	729,57	587,37	Выполнено
4.4.	Установка и настройка КИПиА, диспетчеризация котельной Педучилища	927,18	927,18		Выполнено в 2017 году
5.	ООО "Клинцовская ТЭЦ"	450 720,90	152 598,40	152 598,40	



	C				
5.1.	Строительство в зоне действия Клинцовской ТЭЦ газопоршневой установки тепловой мощностью 7 Гкал/ч в горячей воде и электрической мощностью 10 МВт	155 798,60	22 830,20	22 830,20	Выполнено
5.1.1.	Тепловая часть	155 798,60	22 830,20	22 830,20	Выполнено
5.2.	Реконструкция водогрейной котельной Клинцовской ТЭЦ всего, в том числе:	88 250,80	86 627,60	86 627,60	Выполнено
5.2.1.	- строительство паровой котельной общей паропроизводительност ью 10 т/ч с деаэраторами для обеспечения нормативного качества сетевой воды.	45 458,60	44 220,10	44 220,10	Выполнено
5.2.2.	-строительство насосной станции (сетевые насосы для зимнего и летнего режимов работы котельной)	42 792,20	42 407,50	42 407,50	Выполнено
5.3.	Строительство в зоне действия Клинцовской ТЭЦ газопоршневой установки тепловой мощностью 7 Гкал/ч в горячей воде и электрической мощностью 10 МВт	206 671,50	43 140,60	43 140,60	Выполнено
5.3.1.	Электрическая часть	206 671,50	43 140,60	43 140,60	Выполнено
6.	000 "АТЭК"	57 112,50	27 818,50	27 818,50	
6.1.	Строительство котельной ГВС мкр. "Соцгород" мощностью 10 МВт	57 112,50	27 818,50	27 818,50	В работе
	Итого по ИП:	774 246,60	370 713,46	405 638,96	

Таблица. Сводные показатели инвестиционной деятельности за 2018 год, реализуемой за счет собственных средств предприятий

		Капиталь		Факт	Примечание
Bt	стиционная программа, ыполняемая за счет етарифных средств	ные вложения План 2018 г, всего, тыс. т.р. С НДС Руб. (с НДС)		Освоено (введено в эксплуатацию)	
1.	ООО "Киселевская объединенная	3 757,91	3 757,91	3 544,85	



	тепловая компания"				
1.1.	Установка коммерческого прибора учета сточных вод на котельной №46а(приобретение и монтаж оборудования)	222,91	222,91	222,91	Выполнено
1.2.	Установка коммерческого прибора учета сточных вод (с учетом проекта) на котельной №8	285,00	285,00	251,66	Выполнено
1.3.	Приобретение фронтального погрузчика для обеспечения работы угольных котельных	3 250,00	3 250,00	3 070,28	Выполнено
2.	ПАО "ККС-Групп"	14 132,60	14 132,60	14 143,50	
2.1.	Приобретение служебного автомобиля	700,00	700,00	710,90	Выполнено
2.2.	Приобретение экскаватора-погрузчика	5 900,00	5 900,00	5 900,00	Выполнено
2.3.	Приобретение производственных объектов недвижимости в г. Новомосковск	7 532,60	7 532,60	7 532,60	Выполнено
	Итого по ИП:	17 890,51	17 890,51	17 688,35	

В 2018 году освоено капитальных вложений 423,3 млн. руб., в том числе:

- Строительство/реконструкция источников тепловой энергии 259,9 млн. руб.
- Строительство/реконструкция тепловых сетей, включая тепловые сети, строящиеся в рамках строительства котельных 91,2 млн. руб.
- Оборудование котельных и теплосетевой инфраструктуры 11,4 млн. руб.
- Электрогенерирующие оборудование 43,1 млн. руб.
- Прочее оборудование, транспорт, производственные объекты недвижимости 17,7 млн. руб.

Приоритетными направлениями инвестиционной деятельности Холдинга, как наглядно демонстрирует диаграмма, приведенная ниже, являются «Строительство и реконструкция источников тепловой энергии и тепловых сетей».

Диаграмма. Приоритетные направления инвестиционных проектов, реализуемых Холдингом



2.4. Финансовые результаты (консолидированные)

Консолидированная финансовая отчетность ПАО «ККС-Групп» за 2018 год утверждена и подписана Руководством 29 апреля 2019 года, приведена в **Приложении №3 к настоящему Годовому отчету**.

В отношении консолидированной финансовой отчетности ПАО «ККС-Групп» АО «Бейкер Тилли Рус» проведен аудит.

Консолидированный отчет о финансовом положении

Таблица 6. Консолидированный отчет о финансовом положении ПАО «ККС-Групп»

	Прим.	31.12.2018 тыс. руб.	31.12.2017 тыс. руб.
Активы			
Внеоборотные		2 088 994	1 959 788
Здания, сооружения и оборудование	6	1 926 354	1 771 500
Нематериальные активы и гудвил	7	69 449	66 720
Долгосрочные финансовые вложения	8	633	722
Отложенные налоговые активы	16	92 558	120 846
Оборотные		939 323	880 726
Запасы	9	70 160	69 770
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	777 431	579 541
Субсидии к получению	11	11 190	13 402
Прочие активы	12	31 924	84 938
Краткосрочные финансовые вложения	8	-	14 012

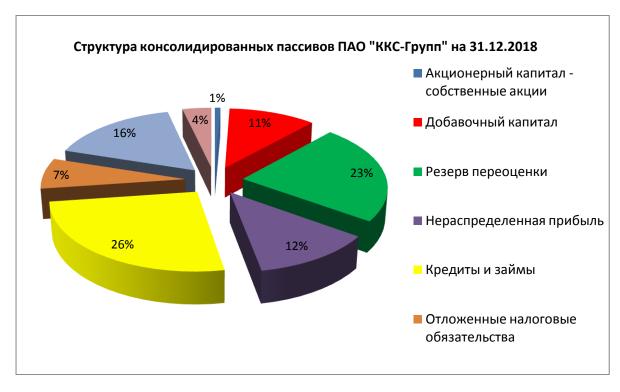


Денежные средства и их эквиваленты	13	48 618	119 063
Итого Активы		3 028 317	2 840 514
Капитал		1 426 675	1 290 561
Акционерный капитал	14	23 714	23 714
Собственные акции	14	(2 592)	(2 592)
Добавочный капитал	14	333 846	333 846
Резерв переоценки		702 360	703 209
Нераспределенная прибыль		369 347	232 384
Обязательства			
Долгосрочные		738 171	969 812
 Кредиты и займы	15	521 215	713 452
Отложенные налоговые обязательства	16	216 956	256 360
Краткосрочные		863 471	580 141
Гредиты и займы	15	256 818	8 633
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	496 314	446 822
Прочие обязательства	18	110 339	124 686
Итого Капитал и Обязательства		3 028 317	2 840 514

Диаграмма 1: Структура консолидированных активов ПАО «ККС-Групп» на 31.12.2018г.



Диаграмма 2: Структура консолидированных пассивов ПАО «ККС-Групп» на 31.12.2018г.



Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе

Таблица 7. Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе ПАО «ККС-Групп»

	Прим.	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Выручка	19	3 568 601	3 015 639
Государственные субсидии	19	138 231	136 206
Себестоимость	20	(3 006 758)	(2 533 685)
Валовая прибыль		700 074	618 160
Коммерческие расходы	21	(9 664)	(13 492)
Управленческие расходы	22	(318 192)	(275 591)
Расходы на оплату труда по опционам	14	(5 236)	(5 236)
Прочие операционные расходы, нетто	23	(22 630)	(24 790)
Операционная прибыль		344 352	299 051
Финансовые доходы / (расходы), нетто	24	(108 923)	(53 724)
Прочие расходы, нетто	25	(39 476)	(141 002)
Прибыль до налогообложения		195 953	104 325
Расходы по налогу на прибыль	16,26	(51 770)	(27 102)
Прибыль за период		144 183	77 223
Прочий совокупный доход			



Прочий совокупный доход, не подлежащий			
переклассификации в состав прибыли или			
убытка в последующих периодах:			
Изменение резерва переоценки		849	59 625
Списание отложенных налогов в связи с выбытием		212	-
переоцененных основных средств		212	
Прочий совокупный доход за период, за вычетом		1 061	59 625
налога		1001	
Итого совокупный доход за период		145 244	136 848
Базовая прибыль на акцию	27	0,00003062	0,00002885
Разводненная прибыль на акцию	27	0,00002970	0,00002799

Динамика консолидированных показателей

Таблица 8: Динамика консолидированных активов, выручки, прибыли и совокупного дохода ПАО «ККС-Групп» за 2014-2018гг.

Консолидированные активы (на конец периода)	2014, тыс. руб. 1 720 511	2015, тыс. руб. 1 666 058	2016, тыс. руб. 2 419 309	2017 тыс. руб. 2 840 514	2018 тыс. руб. 3 028 317
Консолидированная выручка	1 808 356	2 209 416	2 521 366	3 015 639	3 568 601
Прибыль за период	40 289	11 567	1 463	77 223	144 183
Совокупный доход	41 571	11 450	345 181	136 848	145 244

Диаграмма 3: Динамика консолидированных активов и выручки ПАО «ККС-Групп» за **2014**-2018 гг.





Структура консолидированной выручки по видам деятельности

Таблица 9. Структура консолидированной выручки по видам деятельности группы компаний ПАО «ККС-Групп»

	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Теплоснабжение	3 286 062	2 589 056
Водоснабжение и водоотведение	143 625	137 922
Электроэнергия	64 220	33 768
Оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета	9 299	12 354
Выручка от выполнения строительных работ по концессионным соглашениям	6 784	119 490
Жилищное управление	-	82 279
Прочая выручка	58 611	40 770
Итого выручка	3 568 601	3 015 639

Тепловая энергия предоставляется индивидуальным потребителям по регулируемым социальным тарифам, значительно ниже ставок, применяемых к коммерческим клиентам. Разница в тарифах компенсируется Группе в виде субсидий от Администрации г. Киселевск, Кемеровская область. За 2018 года, субсидия составила 138,231 тыс. руб. (2017 г.: 136,206 тыс. руб.) и была признана в составе прибыли или убытка.

В составе выручки от реализации тепловой энергии отражена выручка от применения повышенного норматива, утвержденного постановлениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2013 года № 344 и от 17 декабря 2014 года № 1380, вносящими изменения в Правила установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 № 306, приказом № 66 от 01.07.2015 года Министерством строительства и ЖКХ Тульской области и введенным в действие с 12.07.2015 года в сумме 26,368 тыс. руб., (2017 г.: 33,083 тыс. руб.) исчисленная как разница при применении повышенного норматива потребления коммунальных услуг по отношению к базовому нормативу в домах, не оборудованных приборами учета.

Руководство признает, что в будущем у Группы могут возникнуть обязательства по использованию средств полученных в связи с применением повышающего коэффициента к базовому нормативу потребления коммунальных услуг в домах, не оборудованных приборами учета на основании подпункта у(1) пункта 31 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением правительства РФ от 06 мая 2011 г. № 354. На момент подготовки отчетности Руководство оценивает возникновение таких обязательств со средней степенью вероятности, в связи с чем, информация о применении коэффициента подлежит раскрытию в отчетности.

Структура консолидированных расходов

Таблица 10. Структура себестоимости ПАО «ККС-Групп»

Себестоимость	2018	2017
	тыс. руб.	тыс. руб.
Сырье	2 057 026	1 623 898
Заработная плата и прочие расходы на персонал	304 698	261 104
Электричество	199 668	172 792
Аренда, ремонт и техническое обслуживание	124 608	139 926
Амортизация	132 673	47 852
Отчисления на социальные нужды	93 673	79 740
Сборы и услуги	59 255	56 829
Услуги связи	20 497	13 343



Коммунальные услуги	5 097	15 740
Права и страхование	2 755	2 943
Стоимость строительных работ по концессионными соглашениям	6 376	119 490
Прочие расходы	432	28
Итого себестоимость	3 006 758	2 533 685

Коммерческие расходы	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Агентское вознаграждение Реклама	9 664	13 492
Итого коммерческие расходы	9 664	13 492

Управленческие расходы		
	2018	2017
	тыс. руб.	тыс. руб.
Заработная плата и прочие расходы на персонал	202 896	181 333
Отчисления на социальные нужды	50 970	46 747
Аренда, ремонт и техническое обслуживание	25 033	18 754
Амортизация	17 049	9 986
Расходные материалы	10 774	11 811
Консультационные и аудиторские услуги	8 501	2 768
Юридические услуги	30	1 516
Транспортные расходы	566	886
Электричество	1 617	841
Прочие расходы	5 992	6 185
Итого управленческие расходы	323 428	280 827

Прочие операционные расходы, нетто		
	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Налоги и сборы	25 494	16 344
Невозмещаемый НДС	3 103	6 731
Прочие операционные (доходы)/ расходы	(5 967)	1 715
Итого прочие операционные расходы, нетто	22 630	24 790

Финансовые доходы / (расходы), нетто		
	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Процентные доходы	2 288	4 677
Доход от выбытия долевых ценных бумаг	(13 272)	4 781
Курсовые разницы	2 326	4 289
Процентные расходы	(86 518)	(76 385)
Прочие финансовые доходы/ (расходы)	(13 747)	8 914
Итого финансовые доходы / (расходы), нетто	(108 923)	(53 724)

Прочие доходы/ (расходы), нетто	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Восстановление дебиторской задолженности по	152 220	-



ООО «Алексинская тепло-энерго компания»		
Доход от выгодной покупки (Прим. 5,35)	-	37 368
Доход от выбытия дочерних компаний (Прим. 35)	-	9 868
Штрафы, пени по хоз. договорам (нетто)	19 030	4 263
Доходы от списания материалов	3 177	3 533
Списание кредиторской задолженности	-	1 159
Списание дебиторской задолженности	(29 616)	-
Обесценение дебиторской задолженности (Прим. 10)	(180 349)	(118 981)
Убыток от переоценки	-	(59 625)
Повышающий коэффициент 1.1 (Наш дом)	-	(7 104)
Расходы от реализации права требования	1 055	(4 022)
Гос. пошлины	(1 705)	(2 902)
Корректировка начислений прошлых периодов	333	(2 334)
Благотворительность	(1 465)	(691)
Решение суда по делу поставщика электроэнергии		-
Налог на имущество (АО «ИНВЭК»)	(1 053)	-
Прочие доходы	1 959	3 086
Прочие расходы	(3 062)	(4 620)
• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	, ,	,
Итого прочие расходы, нетто	(39 476)	(141 002)

Сверка консолидированного показателя EBITDA		
	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Консолидированная прибыль за период	144 183	77 223
Поправка на: Расходы по налогу на прибыль Расходы по процентам, нетто	51 770 84 230	27 102 71 708
Консолидированный показатель EBIT	280 183	176 033
Поправка на амортизацию	149 722	57 838
Консолидированный показатель EBITDA	429 905	233 871

Консолидированный показатель EBITDA за 2018 г. включает 2,326 тыс. руб. положительных курсовых разниц (2017 г.:4,289 тыс. руб. положительных курсовых разниц).

2.5. Информация об объеме использованных ресурсов

Рациональное использование энергетических ресурсов, постоянный контроль в филиалах и ДЗО Холдинга, направленный на их снижение за счет внедрения более экономичного оборудования, новых совершенных технологий и снижения потерь, неуклонно ведет к снижению затрат на единицу отпускаемой энергии.

При неукоснительном росте полезного отпуска газовыми котельными, представленном на графике 2.5.1, мы наблюдаем на графике 2.5.2 снижение исходной воды, в том числе на ГВС и стоки.



График 2.5.1. - Полезный отпуск тепловой энергии газовыми котельными, тыс.Гкал



График 2.5.2. - Потребленная вода при производстве и передаче тепловой энергии за 2016-2018 г., тыс. M^3



В таблице ниже представлены данные, характеризующие использование энергетических ресурсов котельными Холдинга ПАО «ККС-Групп» в 2016-2018 г.



Таблица 2.5.1. Использование энергетических ресурсов котельными Холдинга ПАО «ККС-Групп» в 2016-2018 годах.

Наименование показателя	2016	2017	2018
Полезный отпуск газовыми котельными, тыс. Гкал	1276,47	1424,79	1704,66
Объем покупной т/э от сторонних источников, тыс. Гкал	874,81	960,21	1144,51
Отпуск т/э газовыми котельными, тыс. Гкал	536,86	634,38	794,91
Расход газа в котельных, млн.м3	80,03	90,63	112,84
Расход угля в котельных, тыс.тн	43,80	39,91	45,83
Объем покупной т/э от сторонних источников, тыс. Гкал	692,33	776,70	980,27
Потери в сетях, тыс. Гкал	290,67	312,12	420,11
Удельный расход природного газа на отпуск тепловой			
энергии, кг.нт/Гкал	149	144	144

На Графике 2.5.3 представлено снижение потребление э/э при производстве тепловой и э/э.

График 2.5.3. - Потребление э/э теплогенерирующими объектами Холдинга ПАО "ККС-Групп" в 2016-2018 г.,тыс.кВтч



В таблицах ниже можно наблюдать динамику использования энергетических ресурсов объектами Холдинга ПАО «ККС-Групп» за 2016-2018 г.

Таблица 2.5.2. Использование энергетических ресурсов теплогенерирующими объектами Холдинга ПАО «ККС-Групп» в 2016-2018 годах (включая ТЭЦ).

Наименование показателя	2016	2017	2018
Электрическая энергия, тыс. кВтч	44928,25	43468,96	42947,27
Природный газ, млн. м ³	147,51	143,03	155,31
Уголь, тыс. тн.	43,80	39,91	45,84
Исходная вода, тыс. M^3	6805,17	6837,40	6470,78
в т.ч. вода на ГВС, тыс. м ³	3266,12	2990,80	2981,13
Объем отведенных сточных вод, тыс. м ³	442,66	356,48	257,99



Таблица 2.5.3. Использование моторного топлива и ГСМ объектами Холдинга ПАО «ККС-Групп» в 2016-2018 годах (л, тыс. руб. с НДС)

Парамотр	20	2016		L7	2018	
Параметр	Л.	тыс.руб.	л.	тыс.руб.	Л.	тыс.руб.
АИ-92	146152	4790,4	194918	6926,5	181984,6	7155,5
АИ-95	9675,91	360,01	14121,1	549,85	14389,2	616,3
ДТ	144578	4915,5	155432	5695,1	169465,9	7203,1
Масло моторное	3935,5	732,82	3958,36	795,43	4339,06	822,12
Резервное топливо для ГПА	0	0	0	0	20536	237,72
Масло Petro для ГПА	0	0	0	0	3075	753,2
Масло турбинное ТП-22с	10	0,2	0	0	180	3,9
Масло трансформаторное	333	202,5	0	0	2222	126,1
Итого	304684	11001	368429	13967	396192	16918

Исходя из всего вышеперечисленного, можно отметить положительную динамику Холдинга ПАО «ККС-Групп», направленную на рациональное использование производственных ресурсов, их снижение при неизменных производственных показателях. Их экономия и постоянное совершенствование технологических процессов, с внедрением новейших технологий, стали «нормой» для Холдинга. Внедряемые организационно-технические мероприятия направлены, в первую очередь, на бережное использование природных ресурсов в технологии и производстве.

2.6. Информация о чистых активах ПАО «ККС-Групп»

Таблица 12: Стоимость чистых активов ПАО "ККС-Групп" в соответствии с бухгалтерской отчетностью по РСБУ.

тыс. руб.

	На 31.12.2016г.	На 31.12.2017г.	На 31.12.2018г.
Стоимость чистых активов Общества	945 783	1 145 274	1 182 508

Чистые активы ПАО «ККС-Групп» на конец 2018 года возросли на 25 % по сравнению с концом 2016 года.

Дата	Чистые активы (ЧА)	Уставный капитал (УК)	Разница
			между ЧА и УК
31 декабря 2016 года	945 783 тыс. руб.	26 306 тыс. руб.	+ 919 477 тыс. руб.
31 декабря 2017 года	1 145 274 тыс. руб.	26 306 тыс. руб.	+ 1 118 968 тыс. руб.
31 декабря 2018 года	1 182 508 тыс. руб.	26 306 тыс. руб.	+ 1 156 202 тыс. руб.

Величина чистых активов ПАО «ККС-Групп» превышает размер уставного капитала. Тем самым требование законодательства РФ о величине чистых активов выполнено. Положительная динамика изменения стоимости чистых активов ведет к росту финансовой устойчивости ПАО «ККС-Групп» и инвестиционной привлекательности.

2.7. Кадровая политика

Основные направления кадровой политики

Одним из факторов, определяющих эффективность деятельности Холдинга ПАО «ККС-Групп», является высококвалифицированный, мотивированный персонал. Кадровая политика Холдинга ПАО «ККС-Групп» основана на принципах социального партнерства работников и работодателя, их взаимной ответственности за результаты труда, обеспечения безопасных условий труда, вознаграждения за труд в соответствии с достигнутыми результатами, обеспечения равенства возможностей всех работников, соблюдения социальных льгот и гарантий, а также реализации дополнительных корпоративных социальных программ. Неукоснительно соблюдая эти принципы, Холдинг ПАО «ККС-Групп» планомерно реализует программы, направленные на мотивацию персонала к высокопроизводительному труду и росту уровня заработной платы, созданию условий для повышения квалификации, предоставления приоритетов в карьерном росте лучшим работникам, привлечения в Общество опытных квалифицированных специалистов.

- В рамках кадровой политики Холдинга на 2018 год были определены следующие приоритетные задачи:
- 1) привлечение эффективных руководителей и высококвалифицированных специалистов, способных обеспечить реализацию стратегии Компании;
- 2) развитие компетенций и повышение квалификации персонала;
- 3) обеспечение оптимальной занятости работников, эффективной организации труда и обеспечение его безопасности;
- 4) обеспечение конкурентоспособной оплаты труда, мотивации и социальных гарантий.

Компания ориентируется на установление длительных трудовых отношений с каждым работником, основанных на соблюдении требований трудового законодательства и позволяющих работнику полностью реализовывать имеющийся уровень профессиональной компетенции.

Численность персонала

Списочная численность персонала Холдинга ПАО «ККС-Групп» за 2017 год составила 1712 человек, списочная численность в отчетном году уменьшилась по сравнению с 2017 г. на 2,6 % и по состоянию на 31 декабря 2018 г. составила 1668 человек.

Увеличение численности в предыдущем периоде обусловлено оптимизацией структуры Холдинга путем объединения бизнесов Тульской области в одну компанию с формированием исполнительного аппарата в г. Туле и сети обособленных структурных подразделений на базе ООО «РТС» (г. Ефремов), ООО «Ресурс Плавск» (г.Плавск), ООО «ДКК» (п. Дубна), ООО «ВТК» (г. Венев), ООО «ККС Восток», ООО «НТК» (г. Новомосковск), которое было завершено в феврале 2017 года и расширением бизнеса путем приобретения ООО «Алексинская тепло-энерго компания».

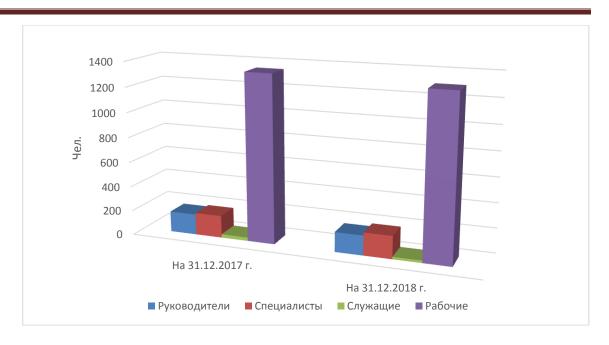
Уменьшение численности персонала в отчетном периоде обусловлено выходом из состава Холдинга ООО «Наш дом», проведением мероприятий по оптимизации численности персонала в ООО «Алексинская тепло-энерго компания», модернизацией оборудования, связанной с реализацией мероприятий инвестиционной программы в ООО «Клинцовская ТЭЦ».

Структура работников Холдинга по категориям обусловлена спецификой деятельности предприятий теплоснабжения. Основную категорию персонала Холдинга составляют рабочие, доля которых составила 78,2%. Соотношение по категориям персонала в 2018 году изменилось незначительно.

Структура кадрового состава по категориям работников в 2017-2018гг.

		На 31.12.2017 г.			
№ п/п	Категория работников	количество, чел.	удельны й, вес, %	количеств о, чел.	удельный, вес, %
1	Руководители	160	9,3	160	9,6
2	Специалисты	179	10,5	184	11
3	Служащие	28	1,6	20	1,2
4	Рабочие	1345	78,6	1304	78,2
5	Всего работающих	1712	100	1668	100





Структура кадрового состава по возрастным категориям меняется незначительно. Наиболее многочисленной остается категория работников в возрасте от 30 до 50 лет.

Структура кадрового состава по категориям и возрасту работников 2017-2018 г.г.

на 31.12.2017г.

Чел.

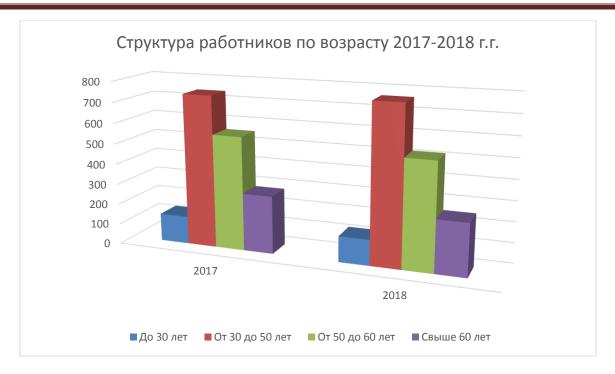
№ Наименование		Bce	его	•	води- ли	_	ıалис- ы	Служ	ащие	Рабо	чие
п/п	показателя	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
1	До 30 лет	136	7,9	5	3,1	22	12,3	1	3,6	108	8
2	От 30 до 50 лет	742	43,3	79	49,4	105	58,7	20	71,4	538	40
3	От 50 до 60 лет	556	32,4	47	29,4	36	17,9	4	14,3	469	34,9
4	Свыше 60 лет	282	16,4	29	18,1	20	11,2	3	10,7	230	17,1
5	Итого	1712	100	160	100	179	100	28	100	1345	100

на 31.12.2018г.

Чел.

Nº	Наименование	Вс	его	•	води- ли	_	алис- ы	Служ	ащие	Рабо	чие
п/п	показателя	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
1	До 30 лет	126	7,6	5	3,1	26	14,1	2	10	95	7,3
2	От 30 до 50 лет	765	45,9	82	51,3	113	61,4	14	70	550	42,2
3	От 50 до 60 лет	521	31,2	45	28,1	28	15,2	4	20	447	34,3
4	Свыше 60 лет	256	15,3	28	17,5	17	9,2	0	0	212	16,3
5	Итого	1668	100	160	100	184	100	20	100	1304	100





Структура персонала по категориям и уровню образования работников на 31.12.2018 г.

Чел.

					10.11.
Nº п/п	Категория работников	Численность работников	Имеют высшее образование	Имеют среднее специальное образование	Имеют среднее образование
1	Руководители	160	120	37	3
2	Специалисты	179	127	50	2
3	Служащие	28	18	9	1
4	Рабочие	1345	125	892	328
5	Всего работающих	1712	390	988	334

Структура работников по гендерному признаку

Nº		На 31.12.2018 г.			
п/п	Категория работников	количество, чел.	%		
1	Мужчины	905	54,3		
2	Женщины	763	45,7		
3	Всего работающих	1668	100		

Обучение и повышение квалификации

Холдинг создает необходимые условия работникам для постоянного и систематического повышения уровня профессиональных знаний и навыков. В 2018 году повысили свою квалификацию, прошли подготовку или переподготовку 690 работника (41,4 % от списочной численности), в том числе 164 руководителя и специалиста (9,8 % от списочной численности) и 526 рабочих (31,5 % от списочной численности). При этом расходы на обучение персонала в Холдинге ПАО «ККС-Групп» в 2018 увеличились по сравнению с предыдущим годом на 11,2 % и составили 1611,77 тыс. руб.

Приоритет отдавался, в первую очередь, профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации рабочих; обязательному обучению персонала для допуска к выполнению своих профессиональных обязанностей; повышению квалификации, подготовке и переподготовке руководителей и специалистов. Все виды обучения, тематика и направления были связаны с обеспечением более качественного выполнения работниками своих профессиональных

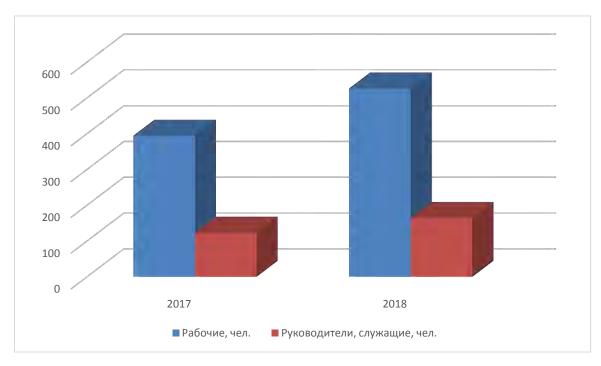


обязанностей. Особое внимание уделялось охране труда, навыкам и методам безопасного производства работ.

Обучение сотрудников в большинстве случаев проводилось в региональных учебных заведениях.

Сведения об обучении работников в 2018г.

Nº п/п	Наименование показателя	2017 г.	2018 г.
1	Подготовка рабочих, чел	26	3
2	Переподготовка рабочих, чел	72	95
3	Повышение квалификации рабочих, чел	296	428
4	Повышение квалификации руководителей, специалистов,	134	164
5	Всего затраты на обучение, тыс. руб.	1476,58	1611,77



Оплата труда и мотивация персонала

Компания активно использует методы нематериальной мотивации персонала — награждение ведомственными и корпоративными наградами за профессионализм, добросовестное отношение к труду и преданность выбранной профессии. В 2018 году Почетной грамотой Совета директоров ПАО «ККС-Групп» награждены 2 человека, Почетной грамотой Холдинга ПАО «ККС-Групп» награждены 8 человек, Благодарность Холдинга ПАО «ККС-Групп» вручена 7 работникам. 51 работник Холдинга был представлен к наградам субъектов РФ, муниципальных образований по месту расположения филиалов и к наградам филиалов.

Холдинг ПАО «ККС-Групп» проводит мотивирующую политику, предусматривающую выплату сотрудникам конкурентной заработной платы и социальные гарантии. Приоритетными задачами в области оплаты труда работников Общества в 2018 году являлись:

- рациональное использование фонда оплаты труда, повышение качества планирования;
- совершенствование механизма оценки трудового вклада работников, качества выполняемой работы;
 - повышение производительности труда.

Выполнение указанных приоритетных задач осуществлялось посредством следующих стимулирующих программ:



- реализация программ стимулирования труда для персонала ключевых категорий и должностей;
- поощрение работников за участие в решении особо важных и стратегических задач Холдинга.

РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. Принципы корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе направлено на обеспечение прав и законных интересов его акционеров и инвесторов, на увеличение эффективности его работы.

- В своей деятельности Общество придерживается следующих принципов корпоративного поведения:
- обеспечение защиты прав и интересов всех акционеров, в том числе прав акционеров на участие в управлении Обществом;
 - равное отношение ко всем акционерам, включая миноритарных и иностранных акционеров;
- полное и своевременное раскрытие информации об Обществе, в том числе о ее финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и структуре управления;
 - эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- осуществление единой корпоративной политики в отношении дочерних обществ и иных юридических лиц, участником которых является ПАО «ККС-Групп»;
- осуществление политики информационной открытости и прозрачности с соблюдением норм деловой этики при ведении бизнеса;
- осуществление членами органов управления Общества своих обязанностей в интересах Общества и всех акционеров с соблюдением требований законодательства Российской Федерации.
- На странице ПАО "ККС-Групп" в сети Интернет по адресу http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=23308 в постоянном доступе находятся Устав, внутренние документы, регулирующие деятельность органов Общества и иная информация, раскрываемая в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.
- На 31.12.2018г. в Обществе действует редакция №10 Устава ПАО "ККС-Групп", утвержденная 29.06.2018г., государственная регистрация от 08.08.2018г.

3.2.Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

Отчет о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России, указан в **Приложении №4 к Годовому отчету.**

3.3.Органы управления и контроля

Органами управления ПАО "ККС-Групп" в соответствии с Уставом являются:

Общее собрание акционеров,

Совет директоров,

Правление

Генеральный директор.

Органом контроля ПАО "ККС-Групп" в соответствии с Уставом является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления.

Компетенция Общего собрания акционеров ПАО "ККС-Групп" определена ФЗ "Об акционерных обществах" и п. 10.2 ст. 10 Устава ПАО "ККС-Групп"



Деятельность Общего собрания акционеров регулируется Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО "ККС-Групп".

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО "ККС-Групп" размещено на странице Общества в сети Интернет http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=23308.

Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных ФЗ "Об акционерных обществах" и Уставом ПАО "ККС-Групп" к компетенции Общего собрания акционеров.

Совет директоров определяет стратегию развития компании, осуществляет контроль за деятельностью ее исполнительных органов и контроль за исполнением решений Общего собрания акционеров.

Компетенция Совета директоров ПАО "ККС-Групп" определена п.15.1 ст. 15 Устава ПАО "ККС-Групп".

Деятельность Совета директоров ПАО "ККС-Групп" регулируется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО "ККС-Групп", которое устанавливает права, обязанности и ответственность членов Совета директоров, предусматривает порядок организации работы Совета директоров, формы и порядок проведения заседаний.

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО "ККС-Групп" размещено на странице Общества в сети Интернет http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=23308.

Действующий состав Совета директоров в количестве 8 человек избран на годовом Общем собрании акционеров ПАО "ККС-Групп" 29 июня 2018 года.

Состав Совета директоров ПАО "ККС-Групп"

Nº	Ф.И.О.	Год рожде- ния	Доля участия в уставном капитале акционерного общества / доля обыкновенных акций, %	Место работы, должность
1.	Бродский Илья Викторович - <i>Председатель Совета</i>	1979	нет	Вице-Президент Представительства компании «Спешиалайзд Рисеч Лимитед» в г. Москве
	директоров			
2.	Клапцов Алексей Витальевич	1978	нет	Вице-Президент Представительства компании «Спешиалайзд Рисеч Лимитед» в г. Москве
3.	Кожуховский Игорь Степанович	1956	нет	Заместитель генерального директора ФГБУ "РЭА" Минэнерго России
4.	Кочетков Геннадий Александрович	1951	2,44	Генеральный директор ПАО «ККС- Групп», Генеральный директор АО "ИНВЭК"
5.	Савицкий Евгений Леонидович	1978	нет	Барристер, солиситор (Онтарио, Канада)
6.	Савва Григорий Сергеевич	1982	нет	Ведущий банкир Европейского Банка Реконструкции и Развития
7.	Марина Ирина Александровна	1983	нет	Вице-Президент Представительства компании «Спешиалайзд Рисеч Лимитед» в г. Москве
8.	Чернышёва Наталия Владимировна	1967	нет	Директор Specialised Reserch UK

С 01.01.2018г. до 29.06.2018г. действовал Совет директоров ПАО «ККС-Групп» в составе:

- 1. Бродский Илья Викторович Председатель Совета директоров
- 2.Клапцов Алексей Витальевич
- 3. Кожуховский Игорь Степанович



- 4. Кочетков Геннадий Александрович
- 5. Савва Григорий Сергеевич
- 6. Савицкий Евгений Леонидович
- 7. Щукин Юрий Васильевич

В 2018 году проведено 17 заседаний Совета директоров ПАО «ККС-Групп», рассмотрено 106 вопроса повестки дня. По 16 заседаниям кворум составлял 100%, по 1 заседанию — 99%.

Размер вознаграждений членам Совета директоров в 2018г. составил 105 000 руб.

Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций отменено Общим собранием акционеров ПАО «ККС-Групп» 30.06.2017г.

Коллегиальный исполнительный орган. Правление

Правление как орган управления ПАО «ККС-Групп» введено с даты утверждения Устава ПАО «ККС-Групп» в редакции №9 30.06.2017г.

Правление ПАО «ККС-Групп» отвечает за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в рамках компетенции, определенной Уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Основными задачами Правления Общества являются:

- разработка предложений по стратегии развития Общества;
- реализация финансово-хозяйственной политики Общества, выработка решений по важнейшим вопросам его текущей хозяйственной деятельности и координация работы его подразделений;
 - повышение эффективности систем внутреннего контроля и мониторинга рисков;
- обеспечение достижения высокого уровня доходности активов Общества и максимальной прибыли от деятельности Общества.

Действующий состав Правления в количестве 5 человек избран Советом директоров ПАО "ККС-Групп" 22 августа 2018 года.

Состав Правления ПАО "ККС-Групп"

Nº	Ф.И.О.	Год рожде- ния	Доля участия в уставном капитале акционерного общества / доля обыкновенных акций, %	Место работы, должность
1.	Кочетков Геннадий Александрович	1951	2,44	Генеральный директор ПАО «ККС- Групп», Генеральный директор АО "ИНВЭК"
2.	Бродский Илья Викторович -	1979	нет	Вице-Президент Представительства компании «Спешиалайзд Рисеч Лимитед» в г. Москве
4.	Краснова Ирина Александровна	1964	1,07	Заместитель генерального директора по экономике AO «ИНВЭК»
5.	Кузина Ольга Викторовна	1971	0,34	Заместитель главного бухгалтер ПАО «ККС-Групп», Заместитель генерального директора по финансам АО «ИНВЭК»
6.	Щукин Юрий Васильевич	1963	1,04	Генеральный директор ООО «ККС», Директор ООО «ККС Капитал»

Деятельность Правления ПАО "ККС-Групп" регулируется Положением о Правлении ПАО "ККС-Групп", текст которого размещен на странице Общества в сети Интернет http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=23308.



Генеральный директор ПАО "ККС-Групп" избран Советом директоров Общества 03.03.2017г. со сроком полномочий с 16.03.2017г. по 16.03.2020г.

Генеральный директор ПАО "ККС-Групп" Кочетков Геннадий Александрович

Год рождения: **1951** Образование: в*ысшее*

- 1.Всесоюзный заочный политехнический институт, 1973-1978 гг.
- 2. Академия народного хозяйства при Правительстве РФ

Должности, занимаемые за последние 10 лет и в настоящее время:

Период		Наименование	Должность			
С	ПО	организации				
апрель 2005 апрель 2005	декабрь 2008 март 2009	OAO "TCK" OAO "TFK-4"	Генеральный директор Генеральный директор, Председатель Правления			
март 2009	ноябрь 2010	ОАО "ТГК-4" (ОАО "КВАДРА")	Президент			
декабрь 2008	июнь 2010	ООО "Энергетическая компания Центра"	Председатель Правления			
август 2009 март 2017	наст. время наст. время	АО "ИНВЭК" ПАО "ККС-Групп"	Генеральный директор Генеральный директор			

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО "ККС-Групп" Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в составе 3 человека.

Компетенция Ревизионной комиссии определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и п. 22.3 ст. 22 Устава ПАО "ККС-Групп".

Действующий состав Ревизионной комиссии был избран на годовом Общем собрании акционеров ПАО "ККС-Групп" 29 июня 2018 года.

Состав Ревизионной комиссии ПАО "ККС-Групп"

Νō	Ф.И.О.	Год рожде- ния	Доля участия в уставном капитале ПАО "ККС-Групп"/доля обыкновенных акций ПАО "ККС-Групп", %	Место работы, должность
1.	Андрусова Ирина Викторовна	1982	нет	Начальник департамента корпоративного развития ООО «ККС»
2.	Власова Светлана Анатольевна	1970	нет	Ведущий специалист департамента финансов ООО «ККС»
3.	Кардаманова Наталья Анатольевна	1972	нет	Бухгалтер ПАО «ККС-Групп»

В своей деятельности Ревизионная комиссия ПАО "ККС-Групп" руководствуется Положением о Ревизионной комиссии ПАО "ККС-Групп".

Положение о Ревизионной комиссии ПАО "ККС-Групп" размещено на странице Общества в сети Интернет http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=23308.

Выплаты вознаграждений членам Ревизионной комиссии ПАО "ККС-Групп" регламентируются Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО "ККС-Групп" вознаграждений и компенсаций, также размещенным на странице Общества в сети Интернет http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=23308.

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества в 2018 году составило 117 000 (сто семнадцать тысяч) рублей.

3.4. Комитеты при Совете директоров

Для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров либо изучаемых Советом директоров, в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительному органу Общества при Совете директоров Общества созданы специализированные комитеты:

Комитет по аудиту,

Комитет по корпоративному управлению и выдвижению кандидатур при совете директоров.

Основной целью создания **Комитета по аудиту** при Совете директоров Общества является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в осуществлении контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Задачей Комитета является подготовка и предоставление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительному органу Общества в области аудита и отчетности Общества, а также оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключений аудиторов Общества, оценка заключений Ревизионной комиссии Общества, оценка эффективности процедур внутреннего контроля Общества и подготовка по их совершенствованию.

В 2018 году проведено 4 заседания Комитета по аудиту. Общий кворум участия в заседаниях составил 99%.

Основной целью создания **Комитета по корпоративному управлению и выдвижению кандидатур** является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в области корпоративного управления. Задачей Комитета является подготовка и предоставление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительному органу Общества по вопросам:

- 1) реализации прав акционеров и инвесторов Общества, в т. ч. прав участия в общих собраниях акционеров, получения дивидендов, ознакомления с информацией об Обществе;
- 2) назначения кандидатур в органы управления и контроля Общества и его дочерних обществ,
- 3) избрания, организации и определения условий деятельности органов управления и контроля Общества;
- 4) мотивации исполнительных органов и высших менеджеров Общества и дочерних обществ Общества.
- В 2018 году заседаний Комитета по корпоративному вознаграждению и выдвижению кандидатур не проводилось.
- В отношении указанных Комитетов при Совете директоров ПАО «ККС-Групп» действуют соответствующие положения, утвержденные Советом директоров 17.10.2013г.

3.5. Акционерный капитал

Уставный капитал ПАО "ККС-Групп" на 31.12.2018 года составляет $26\,306\,063,33$ рублей. Обществом размещено $5\,261\,212\,666$ штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,005 рубля каждая.

Привилегированные акции Обществом не выпускались.

Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции:

- основного выпуска, государственный рег.номер 1-01-55462-E от 24.12.09г. в количестве 3 013 025 215 штук, способ размещения распределение акций между акционерами реорганизованного в форме выделения общества;
- дополнительного выпуска, государственный рег.номер 1-01-55462-E-001D от 31.01.13г. в количестве 2 506 658 195 штук, способ размещения открытая подписка; Отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ПАО «ККС-Групп» зарегистрирован 06.12.13г.

В 2015 году 258 470 654 штук акций погашены в связи с выкупом Обществом собственных акций по требованиям акционеров в соответствии с действующим законодательством.

Решение об уменьшении уставного капитала ПАО «ККС-Групп» путем погашения акций принято на годовом Общем собрании акционеров 30.06.2015г.



Акции ПАО "ККС-Групп" не обращаются на организованных рынках.

Количество акционеров ПАО "ККС-Групп" на **05**.06.2018г. (дату последнего закрытия реестра): **1** 723 , в т.ч.

- -юридические лица 60,
- **-физические лица** 1 663.

На конец 2018 года основными акционерами ПАО "ККС-Групп" являлись:

Specialised Power Limited (Каймановы Острова) – 22,34%

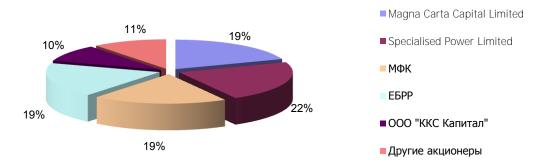
Magna Carta Capital Limited (Каймановы Острова) – 19,43%

Международная Финансовая Корпорация (США) — 19,09%

Европейский Банк Реконструкции и Развития (Великобритания) – 19,09%

ООО «ККС Капитал» — 9,46%

Диаграмма 6. Структура акционерного капитала по крупным акционерам на 31.12.2018г.



3.6. Сведения о начисленных и выплаченных дивидендах по акциям

29.06.2018г. Годовым общим собранием акционеров ПАО «ККС-Групп» (Протокол №18 от 03.07.2018г.) принято решение распределить чистую прибыль ПАО «ККС-Групп» по результатам 2017 финансового года в размере 14 994 456,10 рублей (Четырнадцать миллионов девятьсот девяносто четыре тысячи четыреста пятьдесят шесть рублей десять копеек) на выплату дивидендов акционерам Общества и выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «ККС-Групп» в денежной форме в размере 0,00285 рубля на одну акцию за счет чистой прибыли 2017 года.

Общий размер выплаченных дивидендов по состоянию на 31.12.2018г. составляет 14 880 536,93 (Четырнадцать миллионов восемьсот восемьдесят тысяч пятьсот тридцать шесть рублей девяносто три копейки).

3.7. Подконтрольные общества

Таблица 18. Сведения о подконтрольных обществах ПАО "ККС-Групп" по состоянию на 31.12.2018г.

Наименование дочернего общества	Адрес регистрации	Дата государствен- ной регистрации	Виды деятельности	Уставный капитал, тыс. руб.	Доля прямого контроля, %	Доля косвен- ного контроля, %
1. OOO "KKC"	300028, Тульская обл., г. Тула, ул. Болдина, д.106, оф.41	02.06.2009г.	теплоснабжение	303 099	95,7	4,3



1.1. ООО «Алексинская тепло-энерго компания»	301361, Тульская область, г. Тула, Алексинский район, г. Алексин, ул. Пахомова, л.16а	06.11.2007	теплоснабжение	5 000	0	100
2. 000 "Чернская тепловая компания"	301470, Тульская область, г.Плавск, ул.Октябрьская, д.36-А	19.12.2012г.	теплоснабжение	50	100	0
3. 000 "КОТК"	652704, Кемеровская область, г. Киселевск, ул. Лутугина, д.10	06.05.2009г.	теплоснабжение	6 000	100	0
4. ООО «Клинцовская теплосетевая компания»	243146, Брянская область, г.Клинцы, ул.Мира, д.1	06.07.2015г.	теплоснабжение	19 935	100	0
5. ООО "ТЭК Центра"	123317, г. Москва, наб. Пресненская, д. 6, стр. 2, пом. 4728	18.04.2011г.	сдача в аренду имущества	56 651	100	0
6. ООО "ТЭК Киселевска"	652704, Кемеровская область, ул. Лутугина, д.10	23.10.2013г.	сдача в аренду имущества	74 100	100	0
7. 000 "ККС Капитал"	300028, г.Тула, ул.Болдина, д.106, оф. 38	19.12.2012г.	капиталовложения в ценные бумаги	88 000	100	0
8. АО "ИНВЭК"	300028, г.Тула, ул.Болдина, д.106	14.08.2009г.	услуги в области коммерческой деятельности и управления	33 640	100	0
8.1. ООО "Клинцовская ТЭЦ"	243146, Брянская область, г.Клинцы, ул.Мира, д.1	05.09.2013г.	производство тепловой и электрической энергии	32 044	0	100
8.2. ООО "ИПК"	300028, Тульская обл., г. Тула, ул. Болдина, д.106, оф.19	09.07.2015г.	производство тепловой и электрической энергии	1 000	0	100

Значимые события в отношении подконтрольных обществ ПАО «ККС-Групп» в 2018 году

24.05.2018г. – Общество с ограниченной ответственностью «Клинцовская ГПУ» (ООО «Клинцовская ГПУ») сменило наименование на Общество с ограниченной ответственностью «Инженернопроизводственная компания» (ООО «ИПК») и офис места нахождения.



Раздел 4. Деятельность в сфере экологии и охраны труда

Снижение негативного воздействия на окружающую среду, возникающего в результате деятельности Группы компаний ПАО "ККС-Групп", и улучшение качества окружающей среды в регионах присутствия, улучшение условий труда и состояния здоровья работников предприятия являются приоритетными направлениями в деятельности ПАО "ККС-Групп".

- В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и Стандартов Эффективности Международной Финансовой Корпорации ПАО «ККС-Групп» в 2012 г. внедрило для исполнения ряд документов:
- -программу снижения выбросов, загрязняющих (вредных) веществ в атмосферу для угольных котельных ООО «КОТК».
 - -план контроля сдуваемой пыли при хранении и отгрузке угля ООО «КОТК»;
 - -план обращения с асбестом группы компаний ПАО «ККС-Групп»;
- -положение о системе социально экологического мониторинга на предприятиях группы компаний ПАО «ККС-Групп»;
- -инструкцию по организации работы с жалобами и обращениями от заинтересованных сторон;
- -инструкцию по организации работы с жалобами и обращениями персонала, и неуклонно следует поставленным задачам.

Показатели в сфере экологии и охраны труда

С целью снижения травматизма ПАО «ККС-Групп» ежегодно анализирует данные по количеству несчастных случаев и предпринимает профилактические меры по снижению показателя происшествий. Так общее количество потерянных дней сократилось в 5 раз, частота происшествий на 17%.

Мониторинг Статистики Несчастных Случаев

	Данный о перио		Отчетный п	ериод 2017	Отчетный период 2016		
СТАТЬЯ І Укажите ОБЩЕЕ количество по каждому параметру	Работники ККС	Подрядчики	Работники ККС	Подрядчики	Работники ККС	Подрядчики	
Работники	1487	29	1667	29	1352	65	
Отработано человеко-часов	2845448,5	12256	2629486,5	12256	2295369	37011	
Несчастных случаев со смертельным исходом		1	-		-	-	
Несчастных случаев с потерей трудоспособности	1	1	2	-	1	-	
Потеряно рабочих дней	41	-	181	-	228	-	
Столкновения транспортных средств	-	-	1	-	-	-	
Частота происшествий в сфере ГТ и ТБ (на миллион человеко- часов)	1/2,8=0,36	0/0,012=0	2/2,6=0,77	0/0,012=0	1/2,3=0,435	0/0,037012=0	



Мероприятия, улучшающие экологические показатели

При реализации инвестиционных проектов ПАО «ККС-Групп» особое внимание уделяется выбору оборудования, которое позволяет снизить нагрузку на окружающую среду. Так благодаря инвестициям удалось снизить количество выбросов диоксида азота на 29 т/год, а твердых частиц на 57 т/год.

на 57	7 т/год.		
№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб	Эффективность
	000 «	ККС»	
	Восточный фили	ал ООО «ККС»	
	2010	б г.	
1.	Реконструкция тепловых сетей (3700 м в однотр.)	44 205,71	Сокращение порывов на теплотрассах, снижение потери воды при транспортировке
2.	Реконструкция ТС в рамках строительства модульной котельной взамен котельной №31	17017,07	Сокращение порывов на теплотрассах, снижение потери воды при транспортировке
3	Строительство модульной котельной взамен котельной №19 ул. Гражданская 3,5 МВт	20410,69	Сокращение выбросов NOx на 0,2 т/год
4	Строительство модульной котельной 7,5 МВт взамен котельной №23 (Сокольники)	22534,35	Сокращение выбросов NOx на 1,15 т/год
	201	7 г	
5.	Реконструкция тепловых сетей (3500 м в однотр.)	52956,58	Сокращение порывов на теплотрассах, снижение потери воды при транспортировке
6.	Реконструкция ТС в рамках строительства модульной котельной взамен котельной №17	11301,74	Сокращение порывов на теплотрассах, снижение потери воды при транспортировке
7	Строительство модульной котельной взамен котельной №193 ул. Малая зеленая 10 МВт	40251,73	Сокращение выбросов NOx на 0,5 т/год
8	Строительство модульной котельной 7,5 МВт взамен котельной №23 (Сокольники)	22276,25	Сокращение выбросов NOx на 0,33 т/год
	2018	8 г	
9	Реконструкция тепловых сетей (3500 м в однотр.)	40288,36	Сокращение порывов на теплотрассах, снижение потери воды при транспортировке
10	Строительство собственно модульной котельной взамен котельной №17 18 МВт	74893,24	Сокращение порывов на теплотрассах, снижение потери воды при



			транспортировке
11	Реконструкция ТС в рамках строительства модульной котельной взамен котельной №17	28231,74	Выбросы остались на прежнем уровне при увеличении мощности в 2,5 раза
12	Реконструкция ТС в рамках строительства модульной котельной взамен котельной №12	29397,41	Сокращение порывов на теплотрассах, снижение потери воды при транспортировке
	Итого по Восточному филиалу ООО «ККС»	403 764,87	Сокращение выбросов NOx на 2,18 т/год
	Западный фили	ал ООО «ККС»	
	20	16	
13	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной № 16	19410,2	Сокращение выбросов NOx на 1,68 т/год
	20	17	
14	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной № 4	22483,66	Сокращение выбросов NOx на 0,65 т/год
	Итого по Западному филиалу ООО «ККС»	41 896,86	Сокращение выбросов NOx на 2,33 т/год
	ПП Дубенское Западног	о филиала ООО «К	KKC»
	20	16	
15	Реконструкция котельной микрорайон п.Дубна	23524,63	Сокращение выбросов NOx на 2,37 т/год
	20	17	
16	Реконструкция тепловых сетей (278 м в однотрубном) п.Дубна	1 673,00	Сокращение порывов на теплотрассах, снижение потери воды при транспортировке
	20	18	
17	Реконструкция тепловых сетей (222 м в однотр.)	1288,59	Сокращение порывов на теплотрассах, снижение потери воды при транспортировке
	Итого по ПП Дубенское Западного филиала ООО «ККС»	26486,53	Сокращение выбросов NOx на 2,37 т/год
	ООО «Клинц	овская ТЭЦ»	
	201	6 г.	
18	Реконструкция водогрейной котельной Клинцовской ТЭЦ с заменой водогрейных котлов (№1)	14422,24	Сокращение выбросов NOx на 4,3 т/год
	20	17	
19	Реконструкция водогрейной котельной Клинцовской ТЭЦ с заменой	14 989,22	Сокращение выбросов NOx на 4,3 т/год
1	1	1	1



	водогрейных котлов (№2)				
	201	18			
20	Строительство паровой котельной общей паропроизводительностью 10 т/ч с деаэраторами для обеспечения нормативного качества сетевой воды	42 454,18	Сокращение выбросов NOx на 11,5 т/год		
21	Строительство насосной станции (сетевые насосы для зимнего и летнего режимов работы котельной)	40 906,50			
22	Строительство в зоне действия Клинцовской ТЭЦ газопоршневой установки тепловой мощностью 7 Гкал/ч в горячей воде и электрической мощностью 9 МВт	178328,90			
	Итого по ООО «Клинцовской ТЭЦ»	291010,04	Сокращение выбросов NOx на 20,1 т/год		
	000 <	ЧТК			
	201	17			
23	Строительство блочно-модульной котельной 11 МВт», расположенной по адресу: Тульская область, р.п. Чернь, ул. Вознесенского, д.14	54063,52	Сокращение выбросов NOx на 0,5 т/год		
24	Строительство Блочно-модульной котельной 3,72 МВт», расположенной по адресу: Тульская область, Чернский район, ст. Скуратово»	27334,03 Сокращение выбросо NOx на 0,377 т/год			
25	Строительство ТС в р.п. Чернь для переключения потребителей котельной "ЦРБ" к новой блочно-модульно котельной "Центральная" Ду 150 мм (0,179 км в двухтр.)	4232,	Обеспечение бесперебойно-ной подачи для жителей горячей воды и тепловой энергии. Сокращение выбросов NOx		
26	Строительство ТС в р.п. Чернь методом прокола под трассой М-2 для переключения потребителей котельной "ЦРБ" к новой блочно-модульной котельной "Центральная" Ду 150 мм (0,03 км в двухтр.)	3680,48	Обеспечение бесперебойно-ной подачи для жителей горячей воды и тепловой энергии. Сокращение выбросов NOx на 0,134 т/год		
27	Реконструкция ТС МО Северное Чернского района Тульской области (ст. Скуратово) - 4166 двухтр	35466,49	Сокращение порывов на теплотрассах, снижение потери воды при транспортировке		
28	Строительство ТС в МО «Северное» Чернского района Тульской области (ст. Скуратово) от БМК (0,045 км четырехтр.)	1453,72	Обеспечение бесперебойной подачи для жителей горячей воды и тепловой энергии.		
29	Строительство ТС в МО «Северное» Чернского района Тульской области д.	2951,63	Обеспечение бесперебойной подачи для жителей		



	Поповка 2-я (0,365 км в двухтрубном исчислении)		горячей воды и тепловой энергии.
	201	<u> </u> 18	on-primi
30	Замена трех водогрейных котлов котельной Педучилища в МО р.п. Чернь Тульской области	4493,43	Сокращение выбросов NOx на 0,3 т/год
	Итого по ООО «ЧТК»	133675,3	Сокращение выбросов NOx на 1,311 т/год
	000 «J	котк	
	201	16	
31	Монтаж тепловой сети ГВС от котельной №15а по ул. Советская ,3б до точки подключения в трубопровод тепловой сети от котельной №9 у здания Советская ,1а.	1400,00	Переключение мощностей котельной № 9 на котельную № 15а в летнее время. Сокращение выбросов в атмосферный воздух г. Киселевска на летний период. атмосферный воздух твердых частиц г. Киселевска от угольной котельной на 43,429 т/год
	201	17	
32	Монтаж циклона на котельной № 38 согласно проектным данным	898,00	Сокращение выбросов в атмосферный воздух твердых частиц г. Киселевска от угольной котельной на 13,461 т/год
	Итого по ООО «КОТК»	2298	Сокращение выбросов в атмосферный воздух твердых частиц г. Киселевска от угольной котельной на 56,89 т/год
	Итого по ПАО «ККС-Групп»	899131,6	Сокращение выбросов NOx на 28,291 т/год твердых частиц г. Киселевска от угольной котельной на 56,89 т/год



Статистические данные по использованию асбестсодержащих материалов

ПАО «ККС-Групп» поддерживает положения Конвенции Международной организации труда 1986 года N 162 "Об охране труда при использовании асбеста" и стремится к сокращению использования асбестсодержащих материалов. С 2016 г. года общее количество используемого асбеста сократилось на 10,6 %.

Опасное Вещество (Название и Номер по Классификации ООН)	Годовой Объем						
	2016	2017	2018				
Асбест (2590)	1030,4 кг	990,4	920,4				

Обучение персонала

В течение 2018 года обучение прошли 1400 работников компаний группы ПАО "ККС-Групп" проходили обучение по проблемам экологии, здоровья и безопасности. Затраты на обучение составили – 1590,99 тыс. руб.



Мониторинг выбросов твердых частиц от угольных котельных ООО «КОТК»

С целью контроля выбросов и определения эффективности мероприятий направленных на снижение выбросов от угольных котельных ООО «КОТК» ежеквартально производит производственный контроль на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

На основании произведенного мониторинга можно отметить снижение концентраций загрязняющих веществ, на котельных где уже проведены мероприятия по улучшению. Для котельных дающих значительный вклад в загрязнения разрабатываются дополнительные мероприятия и рассматривается закрытие котельных с переключением на котельные с эффективной системой очистки.

Технология Сжигания/Топливо		Максимальн Группы Всек Банка/МФК (Единицы ГІ	мирного	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2018 г.	са ККС щы ФК)	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2017 г.	га ККС щы (ФК)	Показ Проек (Един ГВБ/N 2016 г	та ККС ицы ИФК)	Уровни для России		Показа Проек (росси едини	та ККС йские
Котельн	ая № 1 (Без о	чистки)											
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	MT/M ³	51,3	мг/м ³	48,7	MT/M ³	58,1	Mr/M ³	601,06	Mr/M ³		
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MΓ/M ³							59,170	MI/M ³		
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M ³							62,715	MГ/M ³		
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)	6	MT/M ³										



	я/Топливо	Максимальн Группы Всел Банка/МФК (Единицы ГІ	мирного	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2018 г.	са ККС щы ФК)	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2017 г.	са ККС щы ФК)	Показа Проек (Едині ГВБ/М 2016 г	та ККС ицы ІФК)	Максима Уровни ;	льные цля России	Показа Проек (росси едини	та ККС йские
Котельн	ая № 2 (Без с	очистки)											
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	мг/м ³	73,67	мг/м³	74,63	мг/м ³	74,13	мг/м ³	152,94	мг/м ³		
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MI/M3							61,379	MГ/M ³		
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M3							0,702	мг/м ³		
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)	6	MT/M ³										
Котельн	ая № 5 (Посл		2		1 3	1	2		2		2		
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	MT/M ³	54,67	MI/M3	57,13	MT/M ³	53,1	MI/M3	100,26	MΓ/M ³		



Технолог Сжигания	тия я/Топливо	Максимальн Группы Всем Банка/МФК (Единицы ГК	иирного	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2018 г.	а ККС цы	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2017 г.	та ККС цы ФК)	Показа Проек (Едина ГВБ/М 2016 г	та ККС ицы ИФК)	Максима Уровни,	альные для России	_	та ККС ійские
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MI/M3			3,3	MΓ/M ³	3,3	мг/м ³	53,94	MI/M3		
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M3			24	мг/м ³	15	MΓ/M ³	71,95	MΓ/M ³		
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)	6	MIT/M ³						Mr/m ³				
Котельн	ая № 8 (Посл	іе очистки)											
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	MIT/M ³	49,67	MIT/M ³	52,8	MT/M ³	51,5	мг/м³	434,33	MI/M3		
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MΓ/M ³	5	MΓ/M ³	3,3	MΓ/M ³	3,87	мг/м ³	213,78	MI/M3		
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M3	12,33	MГ/M ³	18,57	мг/м ³	35,37	Mr/m ³	308,62	MΓ/M ³		



Технолог Сжигани:	гия я/Топливо	Максимальн Группы Всем Банка/МФК (Единицы ГІ	иирного	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2018 г.	а ККС цы	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2017 г.	а ККС цы	Показа Проек (Едина ГВБ/М 2016 г	та ККС ицы ИФК)	Максима Уровни д	льные для России	Показ Проек (росси едини	та ККС йские
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)		MI/M ³						Mr/M ³				
Котельн	ая № 9 (Посл	іе очистки)											
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	мг/м ³	50,0	MГ/M ³	56,07	мг/м ³	55,1	мг/м ³	105,4	мг/м ³		
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MI/M3	5	MΓ/M ³	3,3	MΓ/M ³	1,67	MI/M ³	103,8	MI/M3		
	Оксиды Азота (NOx)	650	мг/м ³	13,33	MΓ/M ³	30,53	MΓ/M ³	19,9	MIT/M ³	117,5	MΓ/M ³		
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)	6	MГ/M ³										
Котельн	ая № 10 (Без	очистки)											
	Твердые частицы	50 или до 150, если	MГ/M ³	57,3	мг/м³	55	MΓ/M ³	55,2	мг/м ³	823,67	мг/м³		



Технолог Сжигания	ия я/Топливо	Максимальн Группы Всем Банка/МФК (Единицы ГВ	иирного	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2018 г.	та ККС цы ФК)	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2017 г.	а ККС цы	Показа Проек (Едині ГВБ/М 2016 г	га ККС ицы ІФК)	Максима Уровни д	льные для России	Показа Проек (росси едини	та ККС йские
Твердые выбросы	(ТЧ)	обосновано экологичес кой оценкой 2000	MI/M³						MI/M3	81,08	MΓ/M³		
	Серы (SO ₂) Оксиды Азота (NOx)	650	MГ/M ³						мг/м ³	84,28	MT/M ³		
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)	6	MГ/M ³						мг/м ³				
Котельн	ая № 11 (Без	очистки)											
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	MГ/M ³	95,67	мг/м ³	96,73	MT/M ³	95,87	мг/м ³	152,94	мг/м ³		
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MΓ/M ³						MI/M3				



Технолог Сжигания	ия я/Топливо	Максимальн Группы Всек Банка/МФК (Единицы ГІ	мирного	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2018 г.	та ККС щы ФК)	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2017 г.	га ККС щы ФК)	Показ Проек (Един ГВБ/N 2016 г	та ККС ицы ИФК)	Максима Уровни д	льные цля России	Показа Проек (росси едини	та ККС йские
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M3						мг/м ³				
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)	6	MΓ/M ³						MΓ/M ³				
Котельна	ая № 15а (По	Іосле очистки)											
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	MIT/M ³	36,33	мг/м³	71,6	MF/M ³	72,2	мг/м ³	56,08	мг/м ³		
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MI/M3	5	MΓ/M ³	5	MI/M3	2,1	MΓ/M ³	130,401	MI/M3		
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M3	13	MΓ/M ³	17,4	MΓ/M ³	68,9	MΓ/M ³	190,98	мг/м ³		
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)	6	MT/M ³		мг/м ³				MI/M3				



	я/Топливо	Максимальные Уровни Группы Всемирного Банка/МФК (Единицы ГВБ/МФК)		Показатели Проекта ККС (Единицы ГВБ/МФК) 2018 г.		Показатели Проекта ККС (Единицы ГВБ/МФК) 2017 г.		Показатели Проекта ККС (Единицы ГВБ/МФК) 2016 г.		Максимальные Уровни для России		Показатели Проекта ККС (российские единицы) 1	
Котельн	ая № 16 (1100	сле очистки)											
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	MT/M ³	39,67	мг/м ³	40,1		40,8	MI/M3	66,399	мг/м ³		
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MI/M3	5	MI/M3	3,3		0	мг/м ³	32,722	MI/M3		
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M3	8	MI/M3	13,8		9	MΓ/M ³	28,11	MГ/M ³		
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)	6	MT/M ³		мг/м ³				MΓ/M ³				
Котельн		сле очистки)											
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	мг/м ³	59,33	мг/м ³	57,17	мг/м ³	53,2	MГ/M ³	375,19	мг/м ³		



Технолог Сжигания	ия а/Топливо	Максимальн Группы Всег Банка/МФК (Единицы ГІ	мирного	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2018 г.	та ККС щы ФК)	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2017 г.	са ККС цы	Показа Проек (Едина ГВБ/М 2016 г	та ККС ицы ІФК)	Максима Уровни д	льные для России	Показа Проек (росси едини	та ККС йские
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MI/M ³	5	мг/м ³	2,3	MIT/M ³	3	MΓ/M ³	212,72	MI/M3		
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M3	16	MI/M ³	44,1	MΓ/M ³	40,4	MΓ/M ³	226,3	мг/м³		
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)	6	MI/M ³		MI/M3				MT/M ³				
Котельна	` /	ле очистки)						•					
Твердые выбросы	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	MIT/M ³	63,00		71,5	Mr/m ³	76,83	MΓ/M ³	412,25	мг/м ³		
	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MI/M3			3,7	MI/M3	3,67	MΓ/M ³	440,576	ML/M3		
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M ³			55,4	MΓ/M ³	79,63	MΓ/M ³	97,56	MT/M ³		



Технолог Сжигания	ия я/Топливо	Максимальн Группы Всем Банка/МФК (Единицы ГІ	мирного	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2018 г.	са ККС щы ФК)	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2017 г.	а ККС цы	Показ Проек (Един ГВБ/N 2016 г	та ККС ицы ИФК)	Максима Уровни д	льные для России	Показа Проек (росси едини	та ККС йские
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)		MT/M ³						MI/M3				
Котельн	ая № 38 (Без	очистки)											
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	MI/M ³	52,33	мг/м ³	76,57	мг/м3	99,6	мг/м ³	892,088	MI/M ³		
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MI/M ³	5	MГ/M ³	5	мг/м3		MI/M ³	76,43			
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M3	18	MIT/M ³	67	мг/м3		MI/M ³	89,67			
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)		MT/M ³		MT/M ³				MIT/M ³				

Котельная № 42 (Без очистки)



Технолог Сжигания	ия я/Топливо	Максимальн Группы Всем Банка/МФК (Единицы ГВ	мирного	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2018 г.	са ККС щы ФК)	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2017 г.	а ККС цы	Показа Проек (Едина ГВБ/М 2016 г	та ККС ицы ИФК)	Максима Уровни д	альные для России	_	та ККС йские
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	мг/м³	82,33	мг/м³	80,9	MT/M ³	81,2	мг/м ³	277,61	Mr/m ³		
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MI/M3		MΓ/M ³				MI/M ³	27,33	MI/M ³		
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M ³		MΓ/M ³				MΓ/M ³	29,59	Mr/m ³		
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)	6	Mr/m ³		MT/M ³				MI/M ³				
Котельн	ая № 46а (По	осле очистки)											
	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой	мг/м ³	55,5	мг/м ³	53,17	MT/M ³	58,06	мг/м ³	308,55	мг/м ³		
Твердые выбросы	Диоксид Серы	оценкой 2000	Mr/m³	5	MΓ/M ³	3,2	Mr/m ³	3	MΓ/M ³	286,94	MГ/M ³		



Технолог Сжигани:	гия я/Топливо	Максимальн Группы Всег Банка/МФК (Единицы ГІ	мирного	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2018 г.	са ККС щы ФК)	Показа Проект (Едини ГВБ/М 2017 г.	га ККС щы ФК)	Показа Проек (Едина ГВБ/М 2016 г	та ККС ицы ИФК)	Максима Уровни,	альные для России	_	та ККС ійские
	(SO ₂)												
	Оксиды Азота (NOx)	650	MI/M3	35,66	MГ/M ³	61,7	MI/M3	60,97	MI/M3	374,93	MI/M3		
	Сухой Газ, Содержан ие излишков О ₂ (%)	6	MΓ/M ³		MI/M3				MT/M ³				
Котельн	ая № 49(Пос	ле очистки)											
Твердые	Твердые частицы (ТЧ)	50 или до 150, если обосновано экологичес кой оценкой	мг/м ³	52,67	мг/м ³	51,53	MIT/M ³	53,47	мг/м ³	939,6	мг/м ³		
выбросы	Диоксид Серы (SO ₂)	2000	MΓ/M ³	5	MΓ/M ³	3,3	ML/M3	0	MΓ/M ³	63	MT/M ³		
	Оксиды Азота (NOx)	650	MΓ/M ³	14,3	MΓ/M ³	47,7	MIT/M ³	22,47	MΓ/M ³	55,2	MT/M ³		
	Сухой Газ, Содержан ие излишков	6	MI/M3		MI/M ³				MΓ/M ³		MI/M ³		



Технология Сжигания/Топливо	Максимальные Уровни Группы Всемирного Банка/МФК (Единицы ГВБ/МФК)	Показатели Проекта ККС (Единицы ГВБ/МФК) 2018 г.	Показатели Проекта ККС (Единицы ГВБ/МФК) 2017 г.	Показатели Проекта ККС (Единицы ГВБ/МФК) 2016 г.	Показатели Проекта ККС (российские единицы) ¹
O ₂ (%)		20101.	20171.	20101.	

Примечания: -Нет/Данных/ - руководство по выбросам отсутствует; Для сооружений, находящихся в городских / промышленных районах с деградированными воздушными бассейнами или расположенных вблизи экологически чувствительных зон, где есть необходимость в более строгом контроле выбросов, должны применяться более высокие показатели эффективности, чем приведенные в таблице; МВт тепловой энергии — это производство тепла, рассчитанное на основе высшей теплоты сгорания топлива; Твердое топливо включает биомассу; Нм3 — при давлении 1 атмосфера, 0°С; Категория МВт тепловой энергии должна применяться ко всему сооружению, включающему несколько установок, производящих выбросы через общую дымовую трубу, за исключением предельных значений NOx и TY для турбин и котлов. Значения из Руководства применимы к сооружениям, работающим более 500 часов в течение года с годовым коэффициентом использования мощности свыше 30 процентов.

Раздел 5. Сведения о совершенных сделках

Сведения о совершенных ПАО "ККС-Групп" в 2017 году крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, приведены в **Приложении №5 к настоящему Годовому отчету.**

Раздел 6. Справочная информация

Сведения о регистраторе:

Акционерное общество "Независимая регистраторская компания" (АО "Независимая регистраторская компания"), наименование до 06.10.2015г. - ЗАО "Компьютершер Регисторатор".

Место нахождения: 107076, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп.56, помещение IX.

ИНН 7705038503 ОГРН 1027739063087

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:

Дата лицензии: 06.09.2002г. Дата начала действие лицензии: 02.11.2015г.

Номер: 045-13954—000001. Срок действия: Бессрочно. Выдана (переоформлена): ЦБ РФ

Телефон: +7 (495) 989-76-50 **Факс:** +7 (495) 989-76-82

E-mail: info@nrcreg.ru Caйт: http://nrcreg.ru

Тульский филиал: 300041, г. Тула, ул. Менделеевская, д. 1, офис 501, тел.: (4872) 70-00-64, 30-71-23

Сведения об аудиторах:

Общество с ограниченной ответственностью «Тульская аудиторская компания». (ООО «Тула-Аудит»)

Адрес регистрации: Российская Федерация, Тульская область, г. Тула, Новомосковское шоссе, д.38.

ИНН: 7104078364 **ОГРН**: 1187154007920

Адрес электронной почты: avgust-audit@yandex.ru

Членство аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:

Саморегулируемая организация аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация). Место нахождения: 107031 Россия, г. Москва, Петровский переулок д.2, стр.2.

Аудитор утвержден на годовом Общем собрании акционеров ПАО "ККС-Групп" 30.06.2017г. (Протокол №17 от 03.07.2015г.) для осуществления в соответствии с действующим законодательством РФ обязательного аудита годовой финансовой отчетности Общества в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) по итогам 2017 года.

Аудитор ранее также осуществлял аудит годовой финансовой отчетности Общества в соответствии с РСБУ за 2010-2016 годы.

Акционерное общество "Бейкер Тилли рус" (АО "Бейкер Тилли Рус"), наименование до 16.10.2015г. - ЗАО "Грант Торнтон".

Место нахождения: Россия, 123007, Москва, Хорошевское шоссе, д.32 А.

ИНН: 7704154440 ОГРН: 1027700115409 **Тел. (495) 258**-99-**90, факс:** (495) 580-91-96 **Адрес электронной почты:** info@bakertilly.ru

Адрес страницы в сети Интернет: http://www.bakertilly.ru

Членство аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:

Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России", место нахождения: 105120, Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок 3/9, стр. 3.

Аудитор утвержден на годовом Общем собрании акционеров ПАО "ККС-Групп" 30.06.2017г. (Протокол №17 от 03.07.2017г.) для осуществления в соответствии с действующим законодательством РФ аудита годовой консолидированной финансовой отчетности Общества в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) по итогам 2017 года.



Аудитор ранее также осуществлял аудит годовой консолидированной финансовой отчетности Общества в соответствии с МСФО за 2010-2016 годы.

Банковские реквизиты:

ИНН 7730183529 КПП 710601001

Тел. факс/(4872) 25-11-63 E-mail: info@in-vek.ru

Корпоративный web-сайт: http://ccs-group.ru

Страница в сети Интернет для раскрытия информации эмитента ценных бумаг: http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=23308

р/счет 40702810766060003260 в Тульском ОСБ № 8604 г. Тула

к/счет 30101810300000000608

БИК 047003608

Указанные банковские реквизиты используются для оплаты расходов по изготовлению копий документов, обязательное предоставление которых владельцам ценных бумаг ПАО «ККС-Групп» и иным заинтересованным лицам предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Размер расходов по изготовлению копий документов за 1 лист составляет 1 руб. 70 коп., в том числе НДС 18%.

Коды статистического учета:

ΟΚΠΟ 62843683, **ΟΚΑΤΟ** 70401375000, **ΟΚΤΜΟ** 70701000**001, ΟΚΟΓУ 4210011, ΟΚΦС** 34, **ΟΚΟΠΦ** 12247.

ОКВЭД 64.20, 64.92, 64.99.1, 68.10, 68.20.2, 69.20.2, 70.22, 77.11, 77.12, 77.39.11.



Приложение №1

к годовому отчету ПАО "ККС-Групп" за 2018г.

Заключение Ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете ПАО «ККС-Групп» за 2018 год

Заключение

Ревизионной комиссии ПАО "ККС-Групп" о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и бухгалтерской отчетности Общества за 2018 год

Дата составления заключения: Место составления заключения Дата проведения проверки: Место проведения проверки: 15 апреля 2019 года г. Тула, ул. Болдина, д. 106, оф.38 с 01 по 15 апреля 2019 года г. Тула, ул. Болдина, д. 106, оф.38

Основание проверки: п.3 ст.88 ФЗ «Об акционерных обществах», решение Ревизионной комиссии (Протокол №1 от 10.04.19г.)

Цель проверки: подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и бухгалтерской отчетности Общества.

Объект проверки: бухгалтерская отчетность ПАО "ККС-Групп", годовой отчет ПАО "ККС-Групп", финансовая и хозяйственная документация ПАО "ККС-Групп" (выборочно) за 2018 год.

Нормативно-правовые акты, которые были использованы при проведении проверки:

-Ф3 "Об акционерных обществах", -Ф3 "О бухгалтерском учете",

-Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ и ПБУ,

-Положение о раскрытии информации эмитентами ценных бумаг,

Документы, регулирующие деятельность Общества, которые были использованы при проведении проверки:

-Устав Общества,

-Положение о Ревизионной комиссии Общества,

-Положение об учетной политике Общества на 2018 год.

В соответствии с решением Ревизионной комиссии (Протокол заседания Ревизионной комиссии от 01 апреля 2019 года №1), комиссией в составе Председателя Ревизионной комиссии Кардамановой Н.А., члена Ревизионной комиссии Власовой С. А., проведена ревизионная проверка достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и бухгалтерской отчетности ПАО "ККС-Групп" (далее - Общество) за 2018 год.

Ответственность за подготовку годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2018 год несет Генеральный директор Общества.

Проверка бухгалтерской отчетности проводилась таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений и включала проверку на выборочной основе подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в бухгалтерской отчетности.

За 2018 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 34 171 тыс. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг и управленческие расходы составили — 33 058 тыс. руб., прибыль от продаж за отчетный период получена в размере 1 113 тыс. руб.

Доходы от участия в других организациях – 48 499 тыс. руб.

Проценты к получению - 63 002 тыс. руб.

Проценты к уплате - 54 757 тыс. руб.

Прочие доходы - 6 423 тыс. руб.

Прочие расходы - 10 673 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения – 53 607 тыс. руб.

Чистая прибыль - 52 230 тыс. рублей.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2018г. составила 64 257 тыс. руб.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2017г. составила 3 129 тыс. руб.



Бухгалтерская отчетность с валютой баланса в сумме 1 630 121 тыс. руб. достоверно отражает активы и пассивы по состоянию на 31.12.2018г. и финансовые результаты деятельности за 2018 год.

Аудитор Общества ООО Тульская Аудиторская Компания "Тулааудит", избранный Общим собранием акционеров (Протокол № 18 от 03.07.2018 года) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года (аудиторское заключение № 260205 от 18.02.2019 года). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ПАО "ККС-Групп" отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31.12.2018г., результаты финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и годовой бухгалтерской отчетности ПАО "ККС-Групп", за 2018 год.

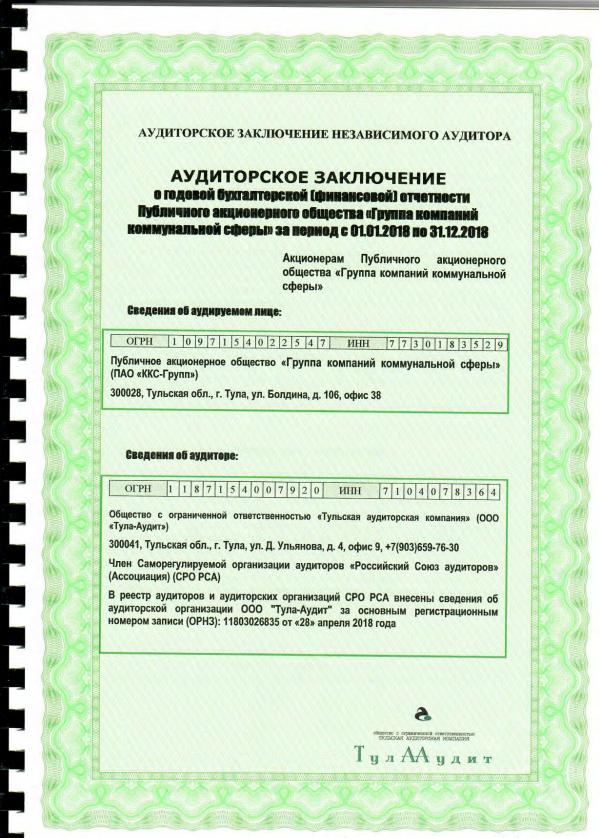
Председатель Ревизионной комиссии ПАО "ККС-Групп"

Н. А. Кардаманова

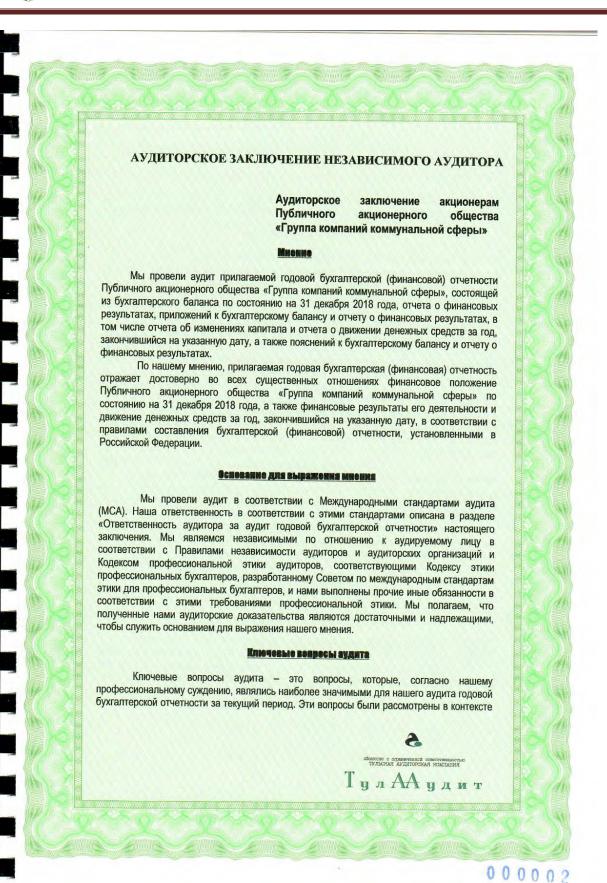


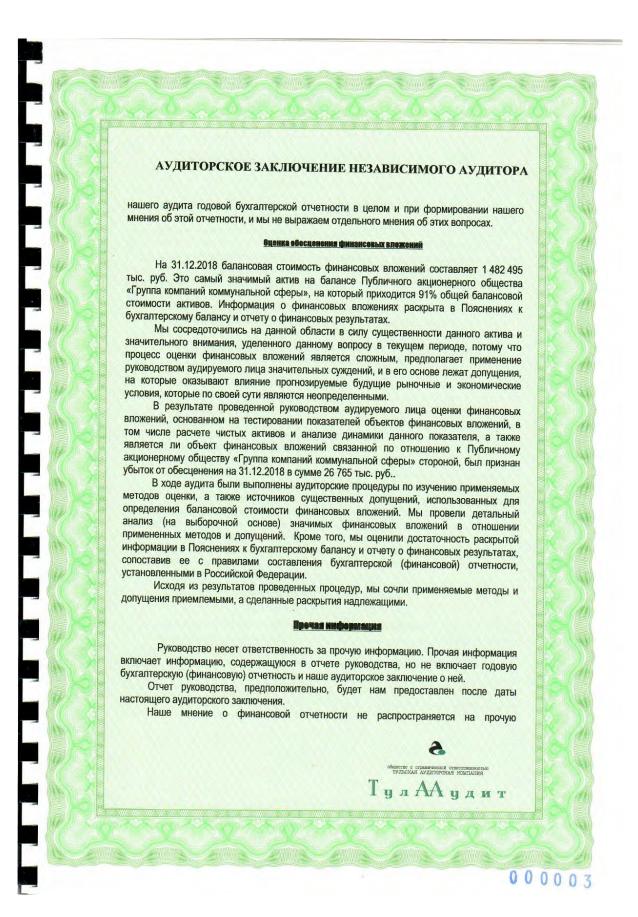
Приложение №2 к годовому отчету ПАО "ККС-Групп" за 2018г.

Бухгалтерская отчетность ПАО «ККС-Групп» за 2018 год

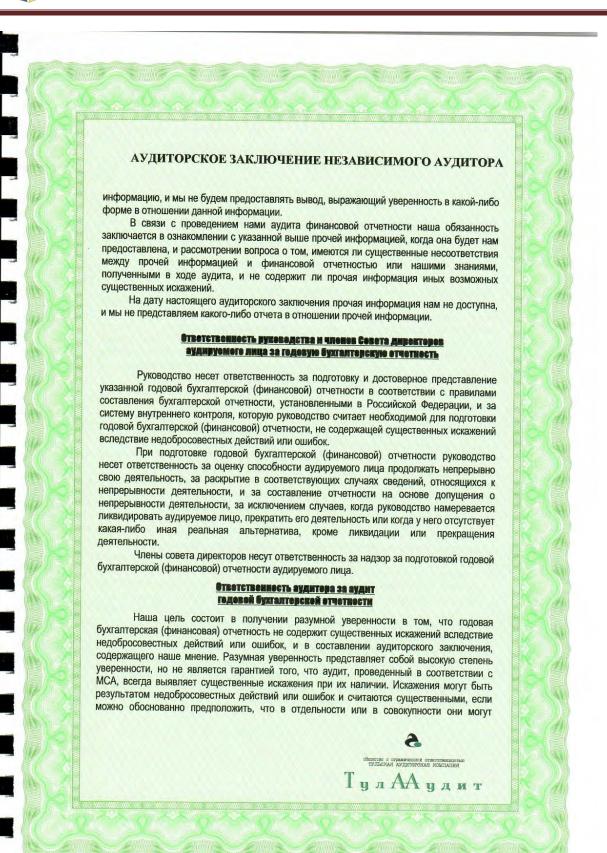




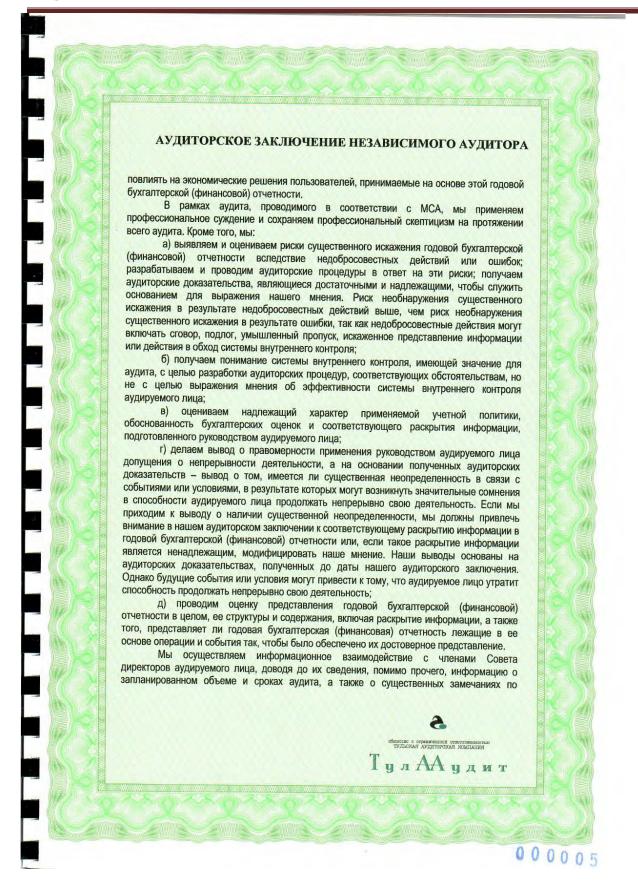
















Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2018 г.

		Γ	Ко	ды
	Фор	ма по ОКУД	0710	0001
	Дата (число	месяц, год)	31 1	2 2018
Организация	Публичное акционерное общество "Группа компаний коммунальной сферы"	по ОКПО	6284	3683
Идентификаци	онный номер налогоплательщика	инн	77301	83529
Вид экономиче деятельности	Деятельность холдинговых компаний - с мая 2018	по ОКВЭД	64.	20
Организационі Публичные ан общества	о-правовая форма / форма собственности ционерные / Частная собственность по ОКО	ОПФ / ОКФС	12247	16
Единица измер	ения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	38	4
Местонахожде 300028, Тульс	ние (адрес) кая обл. Тула г, Болдина ул. д. № 106. оф. 38		-10	

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	АКТИВ І. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ Нематериальные активы	1110			91-
	Результаты исследований и разработок	1120	-		
	Нематериальные поисковые активы	1130	-		
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	
	Основные средства	1150	-	4	1 926
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	47 612	48 705	56 273
	в том числе: Незавершенные капитальные вложения			3 572	3 572
	Финансовые вложения	1170	1 482 495	1 529 434	917 500
	в том числе: Предоставленные займы		424 048	474 779	430 140
	Отложенные налоговые активы	1180	2	2	569
	Прочие внеоборотные активы	1190	11 452	13 832	29 501
	в том числе: Дебиторская задолженность		17.102	10 002	13 475
	Итого по разделу I	1100	1 541 561	1 591 976	1 006 680
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ Запасы	1210	35	38	21 291
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220		-	3
	Дебиторская задолженность	1230	64 257	69 665	184 444
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	22 190	23 335	343 366
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	914	45 870	560
	Прочие оборотные активы	1260	1 164	1 154	1 596
	Итого по разделу II	1200	88 560	140 062	551 260
	БАЛАНС	1600	1 630 121	1 732 039	1 557 940



Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	ПАССИВ				2000000
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ Уставный капитал, (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	26 306	26 306	26 306
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	439 124	439 124	439 124
	Резервный капитал	1360	1 380	1 380	1 380
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	715 698	678 464	478 973
	Итого по разделу III	1300	1 182 508	1 145 274	945 783
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1410	431 138	529 799	578 460
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 912	2 488	2 874
	Оценочные обязательства	1430	2012	2 400	2014
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	434 050	532 287	581 334
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1510	10 190	14 003	15 895
	Кредиторская задолженность	1520	3 129	40 295	14 567
	Доходы будущих периодов	1530	-	40 200	14 307
	Оценочные обязательства	1540	244	180	361
	Прочие обязательства	1550	-	100	301
	Итого по разделу V	1500	13 563	54 478	30 823
	БАЛАНС	1700	1 630 121	1 732 039	1 557 940

ПРИЛОЖЕНИЕ К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ ООО «Тула-Аудит» ОРНЗ 11803026835

Руководитель (подпись) Конетков Геннадий Александрович (расшифровка подписы)

Главный бухгалтер

Безуглая Наталья Ивановна (расшифровка подписи)

14 января 2019 г.



Отчет о финансовых результатах за Январь - Декабрь 2018 г. Коды Форма по ОКУД 0710002 Дата (число, месяц, год) 12 2018 Публичное акционерное общество "Группа компаний коммунальной по ОКПО 62843683 сферы" Идентификационный номер налогоплательщика ИНН 7730183529 Вид экономической ПО 64.20 оквэд деятельности Деятельность холдинговых компаний - с мая 2018 Организационно-правовая форма / форма собственности Публичные акционерные 12247 16 πο ΟΚΟΠΦ / ΟΚΦC общества / Частная собственность Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ 384

Пояснения	Наименование показателя	Код	3а Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
	Выручка	2110	34 171	31 951
	Себестоимость продаж	2120	(18 630)	(15 070)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	15 541	16 881
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	(14 428)	(13 269)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 113	
	Доходы от участия в других организациях	2310	48 499	9 571
	Проценты к получению	2320	63 002	76 749
	Проценты к уплате	2330	(54 757)	(74 089)
	Прочие доходы	2340	6 423	275 589
	Прочие расходы	2350	(10 673)	(76 052)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	53 607	215 380
	Текущий налог на прибыль	2410	(736)	(15 489)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	9 561	27 195
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(424)	176
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	(568)
	Прочее	2460	(217)	(8)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	52 230	



14 января 2019 г.

Годовой отчет ПАО «ККС-Групп»

Форма 0710002 с.2 За Январь - Декабрь 2018 г. За Январь - Декабрь 2017 г. Пояснения Наименование показателя Код Результат от переоценки внеоборотных активов, не 2510 включаемый в чистую прибыль (убыток) периода Результат от прочих операций, не включаемый 2520 в чистую прибыль (убыток) периода Совокупный финансовый результат периода 2500 52 230 199 491 Справочно 2900 Базовая прибыль (убыток) на акцию 2910 Разводненная прибыль (убыток) на акцию приложение к **АУДИТОРСКОМУ** ЗАКЛЮЧЕНИЮ 000 «Тула-Аудит» OPH3 11803026835 Кочетков Геннадий Александрович Руководитель Главный Безуглая Наталья Ивановна бухгалтер



Отчет об изменениях капитала за Январь - Декабрь 2018 г.

sa Anbapa - Henaupa 20101.

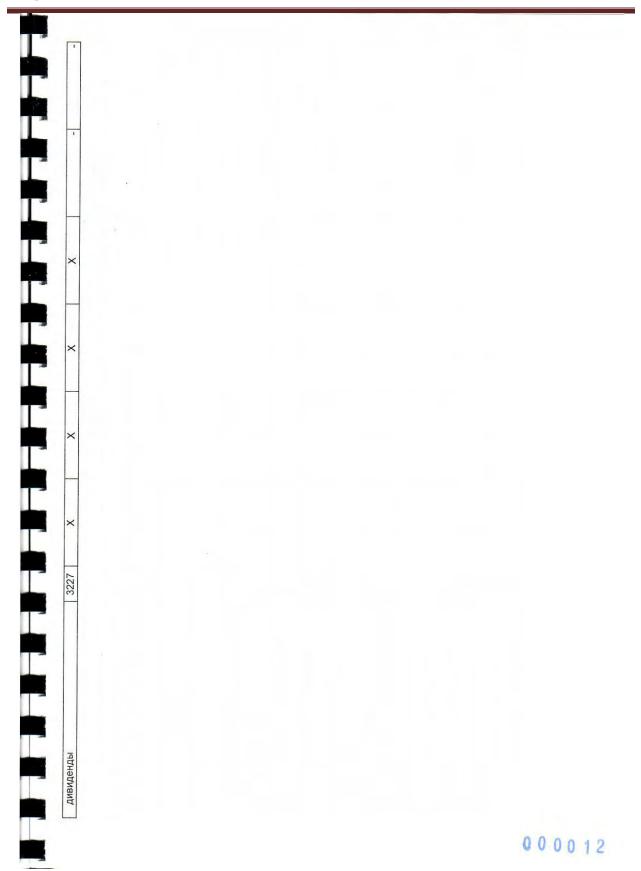
Коды

	ldoφ	Форма по ОКУД		0710003	
	Дата (число,	Дата (число, месяц, год) 31	31	12	2018
Организация	Публичное акционерное общество "Группа компаний коммунальной сферы"	по ОКПО		62843683	
Идентификаци	Идентификационный номер налогоплательщика	NHH	77	7730183529	67
Вид экономической деятельности	жой Деятельность холдинговых компаний - с мая 2018	попом		64.20	
Организационн	Эрганизационно-правовая форма / форма собственности				
Публичные акционерные общества	/ Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12247	1	16
Единица измерения:	эния: втыс рублей	по ОКЕИ		384	

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3100	26 306		439 124	1 380	478 973	945 783
3a 2017 r.							
Увеличение капитала - всего:	3210			•		199 491	199 491
в том числе:							
чистая прибыль	3211	×	×	×	×	199 491	199 491
переоценка имущества	3212	×	×	*	×	•	1
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитапа	3213	×	>		>		
попопнительный выпуск экший	3211				< >	,	1
לפווס ווואווס ופוופוע פפווואסע מעלאוא	1770			1	×	×	•
увеличение номинальной стоимости акций	3215	I		1	×		×
реорганизация юридического лица	3216	1			1	9	-
	3217				1	1	
Уменьшение капитала - всего:	3220				1		-4
в том числе:							
убыток	3221	×	×	×	×	1	1
переоценка имущества	3222	×	×		×	-1	
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	×	×		×	1	,
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				×	,	1
уменьшение количества акций	3225	1			×	1	1
реорганизация юридического лица	3226	,		3	1		







XX X
× × ×
× × ×
× ×
1



		Изменения капитала за 2017 г.	Изменения капитала за 2017 г.	ала за 2017 г.	
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	На 31 декабря 2017 г.
апитал - всего					
до корректировок	3400	•	•		1
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410				1
исправлением ошибок	3420	1	1		1
после корректировок	3500	1	ı		1
том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	1	•		1
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411		ı		1
исправлением ошибок	3421	1			1
после корректировок	3501		i		1
до корректировок	3402	I-	1		1
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412				1
исправлением ошибок	3422	1	1		1
после корректировок	3502	•			1







	Отчет о движении денежных сред	СТВ		
	за Январь - Декабрь 2018 г.		Код	ды
		Форма по ОКУД	0710	004
	Callana de	Дата (число, месяц, год)	31 1:	2 2018
Организация	Публичное акционерное общество "Группа компаний комм сферы"	унальной по ОКПО	6284	3683
Идентификаци	онный номер налогоплательщика	инн	77301	83529
Вид экономиче		по	77001	33323
деятельности	Деятельность холдинговых компаний - с мая 2018	ОКВЭД	64.	20
Организационн	но-правовая форма / форма собственности			
Публичные ак	ционерные	STANDARD CONTRACT	12247	16
общества	/ Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12241	10
Единица измер	ения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	38	4

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
Денежные потоки от текущих операций	1		
Поступления - всего	4110	30 827	116 66
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2 033	20 14
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	28 512	65 07
от перепродажи финансовых вложений	4113		00 01
	4114		
прочие поступления	4119	282	31 45
Платежи - всего	4120	(121 121)	(109 458
в том числе:		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	(100+000
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(20 662)	(6 943
в связи с оплатой труда работников	4122	(9 809)	(13 328
процентов по долговым обязательствам	4123	(61 290)	(79 938
налога на прибыль организаций	4124	(13 014)	(3 507
68+76.10	4125	(817)	(802
прочие платежи	4129	(15 529)	(4 940)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(90 294)	7 206
Денежные потоки от инвестиционных операций		(/	7 200
Поступления - всего	4210	173 252	861 910
в том числе:	-	110 202	001310
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 762	152 696
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	2 500	2 500
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	51 876	630 551
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	115 074	76 163
	4215	-	
прочие поступления	4219	40	
Платежи - всего	4220	(31 558)	(777 371)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(27 343)	(5 423)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(4 215)	(407 139)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	,	(364 809)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		,
	4225		
прочие платежи	4229		
сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	141 694	84 539



Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	3а Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
Денежные потоки от финансовых операций Поступления - всего	4310		
в том числе: получение кредитов и займов	4311		
денежных вкладов собственников (участников)	4312	_	
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, вескелей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
	4315	-	
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	(98 661)	(48 661)
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(98 661)	(48 661)
	4324	-	_
прочие платежи	4329	-	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(98 661)	(48 661)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(47 261)	43 084
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	45 870	560
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	914	45 870
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	2 305	2 226

ПРИЛОЖЕНИЕ К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ ООО «Тула-Аудит» ОРНЗ 11803026835

Руководитель_

Александрович (расшифровка подписы)

Главный бухгалтер

Мим Безуг (подписы)

Безуглая Наталья Ивановна

*«KKC - Fpynn

14 января 2019 г.



	за Январь - Декабрь 2018 г.				Код	ы	
		Фо	ома по ОКУД		07100	-	
	Ла	та (гол м	есяц, число)	2018	3 12		31
	Публичное акционерное общество "Группа компаний коммунал		ioonia, mono,	2010			-
Организация	сферы"	іьнои	по ОКПО		62843	683	
1дентифика:	ционный номер налогоплательщика		- инн		773018	3529	
Вид экономи				_	773010	3323	_
еятельност			по ОКВЭД		64.2	20	
	нно-правовая форма / форма собственности акционерные / Частная собственность	по ОК	ОПФ / ОКФС	12:	247	1	3
диница изм			по ОКЕИ		384	ı	
1-							_
Тояснения	Наименование показателя	Код	За Январь Декабрь 201		За Я Декаб	нвар рь 20	
	Остаток средств на начало отчетного года	6100		-			
	Поступило средств						
	Вступительные взносы	6210		-			
	Членские взносы	6215		-			
	Целевые взносы	6220		1-			
	Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230		-			
	Прибыль от приносящей доход деятельности	6240		-			
	Прочие	6250		-			
	Всего поступило средств	6200		-			
	Использовано средств	00/0					
-	Расходы на целевые мероприятия	6310		-			
	в том числе:	0044					
	социальная и благотворительная помощь	6311		-		_	_
	проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312		-			_
	иные мероприятия Расходы на содержание аппарата управления	6313		-			_
	в том числе:	6320		-	_		
	расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321					
	выплаты, не связанные с оплатой труда (включая начисления)	6322			-	_	_
-	расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323		-		_	_
	содержание помещений, зданий, автомобильного	0323			-		_
	транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324					
	ремонт основных средств и иного имущества	6325		-	_	-	-
	прочие	6326		_			
	Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330	ПРИЛ	<u>O</u> 2	KEH	ИЕ	
	Прочие	6350	АУДИ	TO	PCK	ON	/I
	Всего использовано средств	6300	BAKA	HO	YFF	INI	c
	Остаток средств на конец отчетного года	6400	000	7	A		
	Кочетков Геннадий	D A A B B	ОРНЗ	118	3030	268	3
Руководите павный ухгалтер	Александрович (расшифровка подписи) Миш Безуглая Наталья Ивановна	Групп	5 2				



Расчет стоимости чистых активов

Публичное акционерное общество "Группа компаний коммунальной сферы"

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110			91
Результаты исследований и				9
разработок	1120	-		
Нематериальные поисковые	Name of the last			
активы	1130	-	-	
Материальные поисковые активы	1140	-		
Основные средства	1150		4	1 92
Доходные вложения в				
материальные ценности	1160	47 612	48 705	56 27
Финансовые вложения долгосрочные	1170	4 400 405		Garage.
Отложенные налоговые активы	1180	1 482 495	1 529 434	917 50
Прочие внеоборотные активы	1190	2	2	56
Запасы	1210	11 452	13 832	29 50
Налог на добавленную стоимость	1210	35	38	21 29
по приобретенным ценностям	1220			
Дебиторская задолженность*	1230	64 257	69 665	101.1
Финансовые вложения	1200	04 231	09 003	184 44
краткосрочные	1240	22 190	23 335	343 36
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	914	45 870	56
Прочие оборотные активы	1260	1 164	1 154	1 59
ИТОГО активы	-	1 630 121	1 732 039	1 557 94
Пассивы				, 55, 5
Заемные средства				
долгосрочные	1410	431 138	529 799	578 46
Отложенные налоговые обязательства	1420	2 912	2 488	2 87
Оценочные обязательства долгосрочные	1430			
Прочие обязательства долгосрочные	1450			
Заемные средства краткосрочные	1510	10 190	14 003	15 89
Кредиторская задолженность	1520	3 129	40 295	14 56
Оценочные обязательства			10 200	14 30
краткосрочные	1540	244	180	36
Трочие обязательства	Name of			
краткосрочные	1550			
ИТОГО пассивы	-	447 613	586 765	612 15
Стоимость чистых активов		1 182 508	1 0 145 274	XFLINE945(78)

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ 000 «Тула-Аудит» OPH3 11803026835

Руководитель

Кочетков Геннадий Александрович (расшифровка подписи)

Главный

бухгалтер

Безуглая Наталья Ивановна

14 января 2019 г.



 1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

 Код
 На 31 декабря 2018 г.
 На 31 декабря 2016 г.

Код 5120

Наименование показателя

в том числе: Bcero

5121

и отчету о финансовых результатах (тыс. руб) Пояснения к бухгалтерскому балансу

Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
 Наличие и движение нематериальных активов

			На нач	На начало года			Изм	Изменения за период	иод			На коне	На конец периода
						Bbl	Выбыло			Перес	Переоценка		
Наименование показателя	Код	Период	первона- чальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния	Поступило	первона- чальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния	начислено амортиза- ции	Убыток от обесцене- ния	Первона- чальная стоимость	Накоплен- ная аморти- зация	первона- чальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене-
Нематериальные	5100	3a 2018r.	1	-									КИН
активы - всего	5110	3a 2017r.	1 021	(110)	,	1001	103	(83)					
в том числе:								(00)					
Прочие	5101	3a 2018r.	,										
активы	5111	3a 2017r.	1 021	(110)		1 021	103	(83)					



Наименование показателя 5 в том числе: 5 В Наименование показателя 1 Наименование 1 Наименование показателя 1 Наименовани	Код 5130 5131 Код	На 31 декабря 2018 г.	5ря 2018 г.	Код На 31 декабря 2018 г. На 31 декабря 2017 г. На 31 декабря 2016 г.	1,00	На 31 декабря 2016 г.				
ноле:	5130				юря 2017 г.		збря 2016 г.			
Наименование показателя	5131									
	Код									
	Код	1.4. H	аличие и	1.4. Наличие и движение результатов НИОКР	эезультато	в НИОКР				
	Код		На нач	На начало года		Изменения	Изменения за период		На конец	На конец периода
		Период	первона- чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выб первона- чальная стоимость	Выбыло	часть стоимости, списанная на расходы	первона- чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
HMOKP - Boero	5140	3a 2018r.		,	,	ľ		_		I
	-	3a 2017r.	1	1			3		1	,
в том числе:		3a 2018r.								
8	5151	3a 2017r.		1	1		,	-		•



вателя Код Период На начало года азатраты за период голименения за период принятто к учету в качестве эдованиям и 5160 за 2018г. -	Наименование подавтеля Код Период На начало года затрати за период подавния и согредования и со	1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	и неоформ	пенные НИ	ОКР и незакончен	ные операции по п	риобретению нема	териальных активо	8
адованиям и 5160 за 2017г. - <th>тенне операции по приобретению Тенне операции по приобретение по приобретение по приобретение по приобретение по приобретен</th> <th>Наименование показателя</th> <th>Код</th> <th>Период</th> <th>На начало года</th> <th>затраты за период</th> <th>изменения за период списано затрат как не давших положительного</th> <th>принято к учету в качестве нематериальных</th> <th>На конец периода</th>	тенне операции по приобретению Тенне операции по приобретение по приобретение по приобретение по приобретение по приобретен	Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	изменения за период списано затрат как не давших положительного	принято к учету в качестве нематериальных	На конец периода
5161 за 2017г. - <	Sin Sa 2016r Sin Sa 2017r Sin Sa 2018r Sin Sa 2018r Sin Sa 2018r Sin Sa 2018r Sin Sa 2017r Sin Sa 2017r Sin Sa 2017r Sa	Затраты по незаконченным исследованиям и	5160	3a 2018r.				ANDIAL MILM BOBNING	
5161 за 2018г. - <	тенье операции по приобретению 5160 за 2016г	разработкам - всего	5170	3a 2017r.	•				
5161 за 2018г. -	Si Si Si Si Si Si Si Si	в том числе:							
бретению 5171 за 2017. -	Sign Sa 2017. Sa		5161	22 2018r					
бретению 5180 за 2017г. -	TECH (портуст) - 100 -		5171	32 2017r					
5180 3a 2017. - - - - - - - - -	The control of the	compared on announced of minor mones on	2400	38 20111.					
5181 3a 2018	Ties 5181 33 2018г.	notational displaying the properties of the prop	3100	38 20101.	ı				
5181 3a 2018r. - <t< th=""><td>1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1</td><td>Hemalephalibhaix aklinbob - Boelo</td><td>0816</td><td>3a ZU17F.</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></t<>	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Hemalephalibhaix aklinbob - Boelo	0816	3a ZU17F.					
3a 2017. - - - - - - - - -	5181 3a 2017г	DIOM ANGLE.							
39 2017г. - - - - - - - - -	TIPHAOMEHHE K AVAINTOPCKOMY SAKATOHEHHIPO OOO «Tyna-Ayaur» OPH3 11803026835 Indirect Ariekashpoers namen (nogriged) Company		5181	3a 2018r.	•				
ПРИЛОЖЕНИЕ К AYДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ OOO «Тула-Аудит»	тель (Мунетков Геннадий Александрович (подписы) (расшифровка подписи) (расшифровка подписи) (подписи) (подписи) (расшифровка подписи)		5191	3a 2017r.					
OPH3 11803026835	тель (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи) (расшифровка подпи			11PN/ AV JN 3AK, 000	NOWEHME K TOPCKOMY NOYEHMO «Tyaa-Ayaur»				
	Тель (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи) (расшифровка подписи								
	(подгабря 2019 г.	(подпись)	зандрович ровка подписи	_	WOOKBR OF STANDER				
Кочетков Геннадий Александрович (подпись) (расшифровка подписы)	(becombboase notinees)	ANTHAN TO THE	талья Иван	d #	DVIIII V				
ТЕЛЬ (Мочетков Геннадий Александрович (подпись) (расшифровка подписи) (расшифровка подп	W 6 C 1	(downward)	ровка подписи		1 Costanor HEO				
(подлись)		14 января 2019 г.			O H e C 1 e				



Форма 0710005 с.4

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

			На нача	На начало года Изменен			Изменения за период	за период			На конег	На конец периода
						Выбыло	Выбыло объектов		Перес	Переоценка		
Наименование показателя	Код	Период	первона- чальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация	Поступило	первона- чальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация	начислено амортиза-	Первона- чальная стоимость	Накоплен- ная аморти- зация	первона-	накоплен- ная аморти- зация
Основные средства (без учета	5200	3a 2018r.	732	(728)				(4)			732	(732)
ценности) - всего	5210	3a 2017r.	3 319	(1 393)	55	(2 642)	1 096	(431)			732	(728)
в том числе: Офисное оборудование	5201	3a 2018r.	732	(728)			,	(4)			732	(732)
	5211	3a 2017r.	774	(734)	55	(26)	78	(72)		,	732	(728)
Транспортные средства	5202	3a 2018r.	t	1		,	1					-
	5212	3a 2017r.	2 545	(699)	•	(2 545)	1 018	(328)	4			
Учтено в составе доходных вложений	5220	3a 2018r.	89 646	(44 513)	13 429	(788)	788	(10 950)		1	102 287	(54 675)
в материальные ценности - всего	5230	3a 2017r.	908 88	(36 104)	15611	(14 771)	2 922	(11 331)		2	89 646	(44 513)
в том числе: Транспортные средства	5221	3a 2018r.	26 165	(19 027)	5 610	(788)	788	(3 067)			30 987	(21 306)
	5231	3a 2017r.	24 554	(15 265)	1 611		1	(3 762)			26 165	(19 027)
Здания	5222	3a 2018r.	47 153	(20 865)	2 663		ī	(5 600)			49 816	(26 465)
	5232	3a 2017r.	41 734	(17 066)	13 264	(7 845)	1 187	(4 986)		1	47 153	(20 865)
Сооружения	5223	3a 2018r.	6 412	(921)	198			(920)		1	6 610	
The second secon	5233	3a 2017r.	11 915	(1 005)		(5 503)	1 227	(1 143)	1	1	6 412	
Машины и оборудование (кроме	5224	3a 2018r.	9 180	(3 700)				(1 363)	•	r	9 180	(5 063)
офисного	5234	3a 2017r.	10 494	(2 684)	•	(1314)	464	(1 480)		1	9 180	(3 700)
Земельные участки	5225	3a 2018r.	736		4 958	1	1	ı	1	1	5 694	
	5235	3a 2017r.	•		736					Ţ	736	
Офисное оборудование	5226	3a 2018r.		,								
	5236	3a 2017r.	109	(84)		(109)	44	40				



Форма 0710005 с.5

				Z	Изменения за период		
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	На конец периода
1езавершенное строительство и незаконченные	5240	3a 2018r.	3 572	13 429	(3 572)	(13 429)	
операции по приооретению, модертизации и г.п. основных средств - всего	5250	3a 2017r.	3 572	15 611	•	(15 611)	3 572
в том числе: Здания	5241	3a 2018r.	3 572	2 663	3 572	(2 663)	
	5251	3a 2017r.	3 572	13 264		(13 264)	3 572
Гранспортные средства	5242	3a 2018r.	7	5 610		(5 610)	
	5252	3a 2017r.	•	1 611		(1 611)	
Земельные участки	5243	3a 2018r.	•	4 958	•	(4 958)	
	5253	3a 2017r.	1	736		(736)	
Сооружения	5244	3a 2018r.	•	198		(198)	
	5254	3a 2017r.	1	•		1	

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования,

Наименование показателя	Kon	39 2018r	3a 2017r.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате			
достройки, дооборудования, реконструкции - всего в том числе:	5260		
	5261		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270		
в том числе:			
	5271		



Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансов балансов полученые средства, числящиеся на балансов полученые в аренду основные средства, числящиеся на балансов объекта недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически колоновуваные, находащиеся в процессе государственной 5284	74 597 75 421 47 324 137 938
енду основные средства, числящиеся за 5 внду основные средства, числящиеся на 5 внду основные средства, числящиеся на 5 внду основные средства, числящиеся в жоллуатацию и фактически хходящиеся в процессе государственной 5 ва, переведенные на консервацию 5 внае основных средств 5 внае основных средств 5 внае основных средств 6 внае основных средств 6 внае основных средств 7 кочетков Геннадий 4 кочетков Геннадий 4 кочетков Геннадий 6 подписы) (подписы) (подписы)	
енду основные средства, числящиеся за 5 внду основные средства, числящиеся на 5 внду основные средства, числящиеся на 5 внду основные средства, числящиеся за 5 вмости, принятые в эксплуатацию и фактически хходящиеся в процессе государственной 5 ва, переведенные на консервацию 5 внае основных средств 5 внае основных средств 5 в 5 вместков Геннадий Александрович (подписы) (подписы)	
внду основные средства, числящиеся на 5 внду основные средства, числящиеся за 5 мости, принятые в эксплуатацию и фактически кходящиеся в процессе государственной 5 ва, переведенные на консервацию 5 ние основных средств 5 в бие основных средств 6 5 в бие основных средств 6 в бие основных средств 7 мочетков Геннадий 7 мочетков Геннадий 4 мочетков Геннадий 6 подписы) (подписы)	
внду основные средства, числящиеся за 5 миости, принятые в эксплуатацию и фактически ходящиеся в процессе государственной 5 ва, переведенные на консервацию 5 ние основных средств 5 ние основных средств 6 5 мие основных средств 6 5 мие основных средств 6 5 мие основных средств 6 мие основных средс	
мости, принятые в эксплуатацию и фактически кодящиеся в процессе государственной 5 ва, переведенные на консервацию 5 ние основных средств 5 5 ме основных средств 6 5 5 ме основных средств 6 5 5 ме основных средств 6 ме основных средств 6 ме основных средств 7 ме основных средств 6 ме	
ва, переведенные на консервацию 5 ние основных средств 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	
ние основных средств Кочетков Геннадий Александрович (подпись) (подпись)	
ботовных средств 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	
Бочетков Геннадий Александрович (подпись) (расшифровка подписи)	
Кочетков Геннадий Александрович (подписы)	
Кочетков Геннадий Александрович (подписы)	
Кочетков Геннадий Александрович (подпись) (расшифровка подписи)	
Главный (подрудем) Безуглая Наталья Ивановна (подрудем) Безуглая Наталья Ивановна (подрудем) Регодинем (подрудем) Регодинем (подрудем) Руши» 14 января 2019 г. 14 января	
CALL ECTO	



Форма 0710005 с.7

3. Финансовые вложения 3.1. Наличие и движение финансовых вло

			На начало года	по года			Измен	Изменения за период		На конец периода	периода
						выбыло (погашено)	огашено)	начисление процентов	Текущей		
Наименование показателя	Код	Период	первона- чальная стоимость	накоплен- ная коррек- тировка	Поступило	первона- чальная стоимость	накоплен- ная коррек- тировка	(включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первона- чальная стоимость	накоплен- ная коррек- тировка
Долгосрочные - всего	5301	3a 2018r.	1 555 775	(26 341)	104 707	(151 223)	(423)			1 509 259	(26 764)
	5311	3a 2017r.	925 491	(066 2)	1 205 462	(575 178)	(18 351)			1 555 775	(26 341)
в том числе: Доля в уставном капитале	5302	3a 2018r.	1 080 996	(26 341)	104 707	(100 492)	(423)			1 085 211	(26 764)
	5312	3a 2017r.	495 351	(2 890)	636 593	(50 948)	(18 351)	•		1 080 996	(26 341)
Займы	5303	3a 2018r.	474 779			(50 731)				424 048	-1
	5313	3a 2017r.	430 140	•	568 869	(524 230)	1			474 779	
Краткосрочные - всего	5305	3a 2018r.	77 865	(54 530)	122 865	(178 540)	54 530	35		22 190	
	5315	3a 2017r.	388 246	(44 880)	755 434	(1 065 815)		•	(9 650)	77 865	(54 530)
в том числе: Займы	5306	3a 2018r.				1					
	5316	3a 2017r.	009 69		'	(69 500)			1		
Депозит	5307	3a 2018r.	77 865	(54 530)	122 865	(178 540)	54 530			22 190	
	5317	3a 2017r.	318 746	(44 880)	755 434	(996 315)	1		(09 620)	77 865	(54 530)
Финансовых вложений - итого	2300	3a 2018r.	1 633 640	(80 871)	227 572	(329 763)	54 107	•		1 531 449	(26 764)
	5310	3a 2017r.	1 313 737	(52 870)	1 960 896	(1 640 993)	(18 351)		(6 650)	1 633 640	(80 871)



Наименивание показателе	3.2. Ин	3.2. Иное использование финансовых вложений	нансовых вложений		
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	па 31 декаоря 2016 г. 386 504	на 31 декаоря 2017 г. 386 504	На 31 декабря 2016 г. 386 504	
в том числе: Доля в уставном капитале	5321	386 504	386 504	386 504	
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	100 492			
в том числе: Доверительное управление	6326	200,000			
Иное использование финансовых вложений	5329	- 100 492	, ,		
	ПРИЛО ЗАКЛ 000 « ОРНЗ	ПРИЛОЖЕНИЕ К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ ООО «Тула-Аудит» ОРНЗ 11803026835			
Руководитель (подпись) (расшифровка подписи)	.1	A SON OF ANIMA SON			
Безуглая Наталья Ивановна (подпиде) (подпиде) (ресшифровка подписи) 14 января 2019 г.		* «KKC • Групп» •			



	в запасов
4. Запасы	1. Наличие и движени
	4

	-			IN SINE WICE	THE INTERIOR HOMELINE SALIACOR	HACOB					
			На нач	На начало года		Изм	Изменения за период	иод		На конег	На конец периода
		7				выбыло	ыло				The state of the s
паименование показателя	VO Д	Период	себе-	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами	себе-	величина резерва под снижение
Запасы - всего	5400	3a 2018r.	38		18 680	(18 678)		(9)	(видами)		СТОИМОСТ
	5420	3a 2017r.	21 291		23 886	(45 420)		(c)	× :	40	(2)
в том числе:					22 000	(42 138)	1	•	×	38	-1
Сырье, материалы и другие аналогичные	5401	3a 2018r.	38		20	(48)		(5)			
ценности	5421	3a 2017r.	104	,	751	(818)		(0)		40	(5)
Готовая продукция	5402	3a 2018r.	-	,		(0.0)		10	684	38	1
	5422	3a 2017r.	,	1				1			•
Товары для перепродажи	5403	3a 2018r.	1	,	3 572	(2 572)		1	1	-	1
	5423	3a 2017r.	21 062		400	(2300)		1		1	•
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	3a 2018r.		1		(21 002)		1			1
	5424	3a 2017r.	124		7 524	(7 649)		1	1	•	2
Затраты в незавершенном производстве	5405	3a 2018r.	1	1	15 058	(15.058)		1		7	,
	5425	3a 2017r.	1	,	15.611	(16 611)			•	•	
Прочие запасы и затраты	5406	3a 2018r.			2	(1001)		1			1
	5426	3a 2017r.			•			-	1	'	
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в бапансе	5407	3a 2018r.							,		
отражаются в составе «Запасов»)	5427	3a 2017r.			,						,
	5408	3a 2018r.	1	1						1	•
	5428	3a 2017r.	1					'		1	,
					7	1		12			

Форма 0710005 с.9			
+	7 г. На 31 Декабря 2016 г.		
залоге	На 31 декабря 2017 г.	E K My HO Nur. 835	
4.2. Запасы в залоге	На 31 декабря 2018 г.	ПРИЛОЖЕНИЕ К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ ООО «Тула-Аудит» СРНЗ 11803026835	N. K. C. T. PVIII. * *
Š	Код 5440 5441 5445 5446	AV 37 000	
	Намменование показателя иные на отчетную дату - всего ся в залоге по договору - всего		Кочетков Геннадий Александрович (расшифровка подписи) Безуглая Наталья Ивановна (расшифровка подписи)
	Наименование показателя Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего в том числе: Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего в том числе:		Руководитель (подпись) Главный (подпись) Оухгалтер (подпусу) О 14 января 2019 г.



Наменование показателя Код Период чистиенная величиная поступтение Изменения за период посрочная дейторская такисты 5501 за 2016г. -				На пап			чение деои	Торскои	задолженнос	СТИ					
видытия выдытия выдытия выдытия выдытия порочная дебиторская 5501 за 2018г. — сере выдытия появание — сере выдытия появания — сере выдытия появания — сере выдытия — сере выдытия <th></th> <th></th> <th></th> <th>בו מו</th> <th></th> <th></th> <th></th> <th>Z</th> <th>зменения за пер</th> <th>MOM</th> <th>2</th> <th></th> <th></th> <th></th> <th></th>				בו מו				Z	зменения за пер	MOM	2				
состойния в ребиториям в 5501 за 2018г. уутенная ребиториям в 5501 за 2018г. редицения в востаниям в 5511 за 2018г. редицения в сотаниям в 5511 за 2018г. редицения в сотаниям в 5511 за 2018г. редицения в сотаниям в 5511 за 2018г. редицения в 5511 за 2018г. р	Наименование показателя	Кол	Период			ПОСТ	упление		BLIGHTO	1				На коне	На конец периода
Состоиная дебиторская дебиторс			Houdon		ВРПИЧИН	в результате	$\overline{}$		Origonia						540
Отворичная дебиторская 5501 за 2018г. —				учтенная по условиям договора	резерва по сомнитель- ным долгам	операций (сумма долга по сделке,		погаше-	списание на финансовый результат	восста- новление резерва	долго- в краткосроч- ную	перевод из дебитор- ской в кре- диторскую	перевод из кредитор- ской в де- биторскию		
министь вего 5502 за 2017г. - <td>Долгосрочная дебиторская</td> <td>5501</td> <td>3a 2018r.</td> <td></td> <td></td> <td>операции)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>задолжен-</td> <td>задолжен-</td> <td>задолжен-</td> <td>Договора</td> <td>ным долгам</td>	Долгосрочная дебиторская	5501	3a 2018r.			операции)					задолжен-	задолжен-	задолжен-	Договора	ным долгам
мичисие: 5622 за 2018г	задолженность - всего	5521	3a 2017r								HOCIB	НОСТЬ	НОСТЬ		
неты с покупателями и тыжение 5502 за 2018г. -	в том числе:										,				
б522 за 2017.	Расчеты с покупателями и	5502	3a 2018r.	- 1											
SEG23 3a 2018r. Control Cont	Manual	5522	3a 2017r.												
ная 5524 за 2017. -	Авансы выданные	5503	3a 2018r.	-			1					1			4
489 5504 за 2018г. -		5523	3a 2017r.			1									•
5524 за 2017г. - <	Прочая	5504	3a 2018r.	,		1			1			'	1		
6506 за 2018г. - <		5524	3a 2017r.	1	•					1			•	•	
Корочняя дебиторская 5525 за 2017г. - <		5205	3a 2018r.						4				1		1
будоворожая 5510 за 2018г. 69 685 - 124 730 -		5525	3a 2017r.			-	•								
Мисиность-всего 5530 за 2017г.	Краткосрочная дебиторская	5510	3a 2018r.	69 885	1	1	-				-	×	×		
чиклени Б511 за 2018г. 24 593 764 269 65 (895 142) - (2 555) эны ститистия и дети при при при при при при при при при пр	задолженность - всего	5530	3a 2017r	200 472		124 730		(130 138)	1			×	×		,
Уинкамии ББ511 за 2018г. 24 583 41 580 41 580 (43 078) (2 655) ЭБ ВЫДанные 5531 за 2017г. 1447 780 (2 555) 159 205 - (284 382) - (2 64 382) - (2 655) ЗНА 5532 за 2017г. 10045 - (10 455) - (243 05) - (2 655) ЗНА 5533 за 2017г. 43 963 - (10 455) - (24 302) - (255) ЗНА 5534 за 2017г. 35 624 - (34 302) - (76 605) - (76 605) - (25 303) - (25 303) 5534 за 2017г. 36 624 - (34 302) - (76 605)	в том числе:			2	(ccc 7)	764 269	65	(895 142)	,	(2 555)	1	2	•	64 257	
Б551 за 2017г. 149 780 (2 555) 150 205 (243 078) .	Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	3a 2018r.	24 593	,	41 500		0.00		(5000)		-	,	69 665	
35 (2) за 2018г. 1 109 стото (2 555) 1 10 045 . (284 382) . (2 555) 38 (3) за 2017г. 15 069 . (10 045) . (10 455) . (2 555) 38 (3) за 2017г. 35 624 . (34 105) . (76 605)		5531	3a 2017r.	149 780	(2 555)	000		(43 078)	,	,	10				
5632 3a 2017r, 15 669 10 045 1 045 1 0455 1 0455 1 0 045 1 0 0	мвансы выданные	5512	3a 2018r.	1 109	(5000)	159 205		(284 392)	1	(2 555)		-	,	23 095	
10 343 2533 3a 2018r, 43 963 . 10 343 . (24 303) 		5532	3a 2017r.	15 069		10 045	•	(10 455)		(200		-	4	24 593	
5533 3a 2017r. 35 624 - 73 105 - (76 605) - - 5514 3a 2017r. -	Прочая	5513	3a 2018r	43 063	1	10 343		(24 303)				'	,	669	
5514 3a 2018r. 3a 2017r. 3a		5533	3a 2017r.	35.624		73 105		(76 605)		N/DI		1		1 109	1
5534 3a 2017r. - <t< td=""><td></td><td>5514</td><td>3a 2018r</td><td>17000</td><td>-</td><td>594 721</td><td>65</td><td>(586 447)</td><td></td><td></td><td>-</td><td></td><td>1</td><td>40 463</td><td>3</td></t<>		5514	3a 2018r	17000	-	594 721	65	(586 447)			-		1	40 463	3
5500 38 2018r. 69 665 - 124730 -		5534	3a 2017r		1							-	-	43 963	4
3a 2017r, 200 473 (2 555) 764 269 66 (306 473) -	Итого	5500	3a 2018r.	69 665	,	1 000				1	-	××	×	1	1
(2 333) (84 269) RE (805 442)		5520	3a 2017r.	200 473	(2 555)	124 / 30		(130 138)			^	< >	×	•	
(39) (42)					(5000)	697.69/	99	(895 142)		10 5551	< >	×	×	64 257	



The state of the s				На 31 дека	На 31 декабря 2018 г.	На 31 дека	На 31 декабря 2017 г.	На 31 де	На 31 декабря 2016 г.				
Наименование показателя	вие		Код	учтенная по условиям	балансовая	учтенная по условиям	балансовая	учтенная по условиям	балансовая	3.9			
Ropin			SEAO	AUI UBUDA	00000	AUI DEODA	64 070	Договора		100			
в том числе:			2	200	000	2010	2010			101 321			
расчеты с покупателями и заказчиками			5541	23 024	23 024	21 403	21 403	3 78 673		76 118			
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	насти авано	ОВЫХ	5542							-			
прочая			5543	37 776	37 776	40 470	40 470	31 409		31 409			
			5544						-				
				5.3. Наличие	5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности	кредиторск	ой задолжен	ности					
							Измене	Изменения за период					
	3				постуг	поступление		выбыло	0	100			
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года		в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	ых причитающиеся о проценты, штрафы и иные начисления		погаше-	списание на финансовый результат	долго- в краткосроч- ную задолжен-	перевод из дебитор- ской в кре- диторскую задолжен-	перевод из кредитор- ской в де- биторскую задолжен-	Остаток на конец периода
Долгосрочная кредиторская	5551	3a 2018r.	57	529 799			2	(98 661)			1		431 138
задолженность - всего	5571	3a 2017r.	5	578 460			,	(48 661)	,		,	*	529 799
в том числе: кредиты	5552	3a 2018r.	25	529 799				(98 661)					431 138
	5572	3a 2017r.	57	578 460				(48 661)	1	4			529 799
займы	5553	3a 2018r.		16			r	7.	<i>Y</i>	1	•		
FC17040	55/3	3a 2017r.		1		-	X	1		•	•	1	
- Dodga	5574	3a 2017r.		1 1									
	5555	39 2018r									>	>	
	5225	3a 2017r.		1		,	,				×	×	
Краткосрочная кредиторская	2560	3a 2018r.	42	54 298	59 206	90	54 786	(154 371)	(009)			1	13 319
задолженность - всего	2580	3a 2017r.		30 460	139 427	27	74 100	(189 539)	(120)	·	1	1	54 298
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	3a 2018r.		14 035	22 099	66	•	(36 117)		,		,	
CONTROL OF THE PARTY OF THE PAR	5581	3a 2017r.		377	23 060	09	•	(9 402)	1.		,	•	14 035
abanca nony-tennale	5582	39 2017r		636	15 / 94	94	1	(15.8/6)	ac	•			
расчеты по напогам и взносам	5563	3a 2018r		24 563	14 47	77	86	(34 306)	1			,	124
	5583	3a 2017r.		11 769	13 025	25	11	(242)					1 003
кредиты	5564	3a 2018r.		14 003			54 757	(58 570)		1	,		10 190
	5584	3a 2017r.	-	15 895		1	74 089	(75 981)	·	ı		•	14 003
займы	5565	3a 2018r.		r.		,		7	7	£		4	
	2585	3a 2017r.		4		-		1	1	1		1	
прочая	5566	3a 2018r.		1 343	5	556	1	(348)	(009)	1			952
	5586	3a 2017r.		1 223	4	498	,	(228)	(120)	1	•	3	1 343
packets no 3/n	2567	3a 2018r.		230	6 280	80	,	(6 255)	1	·	×	×	255
Maria	228/	3a 201/r.	0.5	290	8 850	09	1 000	(9 180)	,	1	×	×	230
	0000	38.20186.	BC C	584 097	29.206	90	54 786	(253 032)	(009)	×	×	×	444 457
	9220	3a 2017r.	09	608 920	139 4	27	74 100	(238 200)	(150)	×	×	×	584 097



Форма 0710005 с.11			
я кредиторская задол»	На 31 Декаоря 2016 г. 796 На 31 Декаоря 2016 г. 1775 г. 1305 на 11775 г. 1796 г. 1306 г. 1796	1РИЛОЖЕНИЕ К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ ООО «Тула-Аудит» ОРНЗ 11863026835	W. C. I. Dyllin.
	5590 Ha 31 Aekaa 5590 S591 5593 5594	ПРИЛОЖЕНИЕ К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ 000 «Тула-Аудит» ОРНЗ 11803026835	
	памистоватие придаватие придавателня в том числе: в том числе: в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками прочая задолженность		Руководитель (подпись) (подпись) (расшифровка подписи) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи) (расшифровка подписи) (расшифровка подписи)

Наименование показателя	Код	3a 2018r.	3a 201
Материальные затраты	5610	3617	
Расходы на оплату труда	5620	5 465	
Отчисления на социальные нужды	5630	2 774	
Амортизация	5640	10 954	
Прочие затраты	5650	10 248	
Итого по элементам	2660	33 058	
фактическая себестоимость проданных товаров	5665	1	
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670		
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680		
Итого расходы по обычным видам деятельности	2600	33 058	

2 075 11 795 6 389 28 339

3a 2017r.

*- Для организаций, осуществляющих торговую деятельность добавлена строка 5665, учитывающая фактическую себестоммость товаров





Безуглая Наталья Ивановна (расшифровка подписи)

Главный

Руководитель

000033

14 января 2019 г.

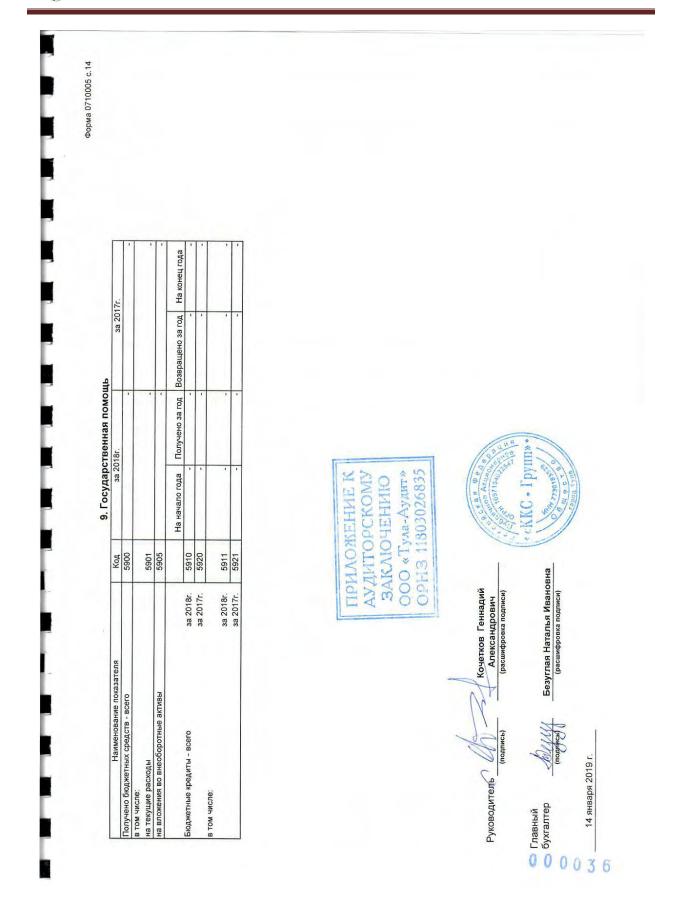


Наименование показателя		J. Outenchan	 Оценочные обязательства 	sa			
	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная	Остаток на конец периода	
Оценочные обязательства - всего	5700	180	655	(591)	2	244	
в том числе: Отпускные	5701	142	7447	(606)			
Страховые взносы	5702	37	113	(103)		181	
Прочие	5703	j 1	96	(96)		- 47	
	ПРИЛО АУДИТ ЗАКЛЕ 000 «1 ОРНЗ 1	1РИЛОЖЕНИЕ К ХУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ ООО «Тула-Аудит» ОРНЗ 11803026835					
KG	, Z						
Руководитель (модпись) (расшифровка подписи)	cu)	C.C. CONTROL ANGHOLD CO.	10				
Главный МУДУ Безуглая Наталья Ивановна (подписи) (подписи) (14 января 2019 г.	ановна см)	KKC - Pyun»	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1				



Наименование показателя		o. Cuecilierennio	8. Обеспечения обязательств	
	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Полученные - всего	2800	•		
B TOM 4MCJIE.	5801		•	
данные - всего	5810	386 504	386 504	386 504
в том числе: Лопя в уставном капитале	d d	386 504	386 504	386 504
Доля в уставном капитале	5811	386 504	386 504	386 504
	ПРИЛО			
	3AKAR 000 «T 0PH3 1	3AKAIO4EHMIO 3OO «Tyaa-Aygur» 3PH3 11803026835		
Руководитель (подпись) (расшифровка подписи)	ннадий Ювич подписи)	O S S S S S S S S S S S S S S S S S S S		
С Бухгалтер ДЛДДУ Безуглая Наталья Ивановна (подпусу) (расшифровка подписи)	лодписи)	AKC - FPUIII» - Court Trace Co		
14 января 2019 г.				





10. Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 год.

Бухгалтерская отчетность ПАО «ККС-Групп» сформирована в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и действующими федеральными и отраслевыми стандартами.

Информация об организации

Публичное акционерное общество «Группа компаний коммунальной сферы» создано в результате реорганизации Открытого акционерного общества «Тульская сбытовая компания» в форме выделения (протокол №1 от 02.07.2009 г. общего собрания акционеров ОАО «ТСК»).

01 октября 2009 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 10 по Тульской области внесена запись о государственной регистрации юридического лица - свидетельство: 71 № 002013614.

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Группа компаний коммунальной сферы».

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «ККС-Групп»

Юридический адрес: РФ, 300028, г. Тула, ул. Болдина, д.106, офис 38

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Публичное акционерное общество / частная

Внесение записи в ЕГРЮЛ:

Наименование регистрирующего органа - Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы \mathbb{N} 10 по Тульской области

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) – 1097154022547

Свидетельство - 71 № 002013614

Постановка на учет в налоговом органе:

Наименование органа ФНС по месту нахождения организации - Инспекция Федеральной налоговой службы по Советскому району г. Тулы

ИНН/КПП 7730183529/710601001

Свидетельство - 71 № 001989984

Постановка на учет в органах статистики:

Наименование органа статистики — Территориальный орган Федеральной службы Государственной статистики по Тульской области;

Свидетельство – 11-11/398 от 27.01.2011 г.

Присвоенные коды – ОКПО 62843683

OKATO 70401375000

OKTMO 70701000

ОКОГУ 49011

ОКФС 34

ОКОПФ 47

ОКВЭД 68.20.2

Постановка на учет во внебюджетных фондах:

УПФ РФ (ГУ) в г. Туле (Советский район) (уведомление от $20.01.2011 \, г.$) — 081-005-025655 Тульский территориальный фонд обязательного медицинского страхования — 704011000186606 (свидетельство от $03.02.2011 \, г.$)

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2018 г. составляет 26 306 063 рубля 33 копейки. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 0.005 руб. каждая в количестве 5 261 212 666 шт.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.



Органами управления ПАО «ККС-Групп» являются:

- 1. Высший орган управления Общее собрание акционеров;
- 2. Совет директоров;
- 3. Коллегиальный исполнительный орган Правление;
- 4. Единоличный исполнительный орган Генеральный директор.

Руководство текущей деятельностью ПАО «ККС-Групп» осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров. Генеральный директор избирается Советом директоров ПАО «ККС-Групп».

Решением Совета директоров ПАО «ККС-Групп» (протокол № 12/135 от 06.03.2017 г.) принято решение об избрании Генерального директора ПАО «ККС-Групп» Кочеткова Геннадия Александровича с 16 марта 2017 г. по 15 марта 2020 года включительно.

Решением общего собрания акционеров ПАО «ККС-Групп» от 03 июля 2017 г. избран совет директоров ПАО «ККС-Групп» в следующем составе:

- 1. Савва Григорий Сергеевич
- 2. Бродский Илья Викторович
- 3. Клапцов Алексей Витальевич
- 4. Кожуховский Игорь Степанович
- 5. Кочетков Геннадий Александрович
- 6. Щукин Юрий Васильевич
- 7. Савицкий Евгений Леонидович

Решением общего собрания акционеров ПАО «ККС-Групп» от 03 июля 2018 г. избран совет директоров ПАО «ККС-Групп» в следующем составе:

- 1. Савва Григорий Сергеевич
- 2. Кочетков Геннадий Александрович
- 3. Бродский Илья Викторович
- 4. Клапцов Алексей Витальевич
- 5. Кожуховский Игорь Степанович
- 6. Марина Ирина Александровна
- 7. Савицкий Евгений Леонидович
- 8. Чернышёва Наталия Владимировна

В 2018 году членам совета директоров было выплачено вознаграждение в сумме 105 000,00 рублей.

Решением Совета директоров ПАО «ККС-Групп» (протокол № 4/143 от 24.08.2017 г.) определен количественный состав Правления ПАО «ККС-Групп»:

- 1. Бродский Илья Викторович,
- 2. Клапцов Алексей Витальевич,
- 3. Кочетков Геннадий Александрович,
- 4. Краснова Ирина Александровна,
- 5. Кузина Ольга Викторовну,
- 6. Щукина Юрия Васильевича.

Решением Совета директоров ПАО «ККС-Групп» (протокол № 3/159 от 24.08.2018 г.) определен количественный состав Правления ПАО «ККС-Групп»:

- 1. Бродский Илья Викторович,
- 2. Кочетков Геннадий Александрович,
- 3. Краснова Ирина Александровна,
- 4. Кузина Ольга Викторовна,
- 5. Щукин Юрий Васильевич.

В 2018 году членам Правления было выплачено вознаграждение в сумме 4 466 538,00 рублей.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.



Органами контроля ПАО «ККС-Групп» являются:

Органом, контролирующим финансово-хозяйственную деятельность, является Ревизионная комиссия.

Решением общего собрания акционеров ПАО «ККС-Групп» от 03 июля 2018 г. избрана Ревизионная комиссия на 2018 год в следующем составе:

- 1. Андрусова Ирина Викторовна
- 2. Власова Светлана Анатольевна
- 3. Кардаманова Наталья Анатольевна

Учетная политика

Учетной политикой ПАО «ККС-Групп» на 2018 год, утвержденной приказом № 40 от 29 декабря 2017 г. предусмотрены следующие существенные способы ведения бухгалтерского учета:

- бухгалтерский учет в организации осуществляется бухгалтерской службой как структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером;
- бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций в организации ведется в рублях и копейках;
 - критерием существенности является величина 10 процентов;
- амортизация основных средств и нематериальных активов в бухгалтерском и налоговом учете начисляется линейным методом;
 - в 2018 г. основные средства и нематериальные активы переоцениваться не будут;
- материально-производственные запасы, готовая продукция учитываются по фактической производственной себестоимости;
- списание материально-производственных запасов в производство, производится по себестоимости каждой единицы;
- оценка финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, корректируются ежегодно;
 - создается резерв по сомнительным долгам;
 - создается резерв под обесценение МПЗ;
 - создается резерв под обесценение финансовых вложений;
- доходы и расходы отражаются по методу начислений, этот принцип означает, что финансовые результаты операций (доходы и расходы) отражаются по факту их совершения, а не по факту получения или уплаты денежных средств. Доходы и расходы отражаются в том периоде, к которому они относятся;
 - в отчете о финансовых результатах организация показывает свернуто прочие доходы и соответствующие им прочие расходы в следующих случаях:
 - положительные и отрицательные курсовые разницы;
- прочие доходы и расходы, связанные с увеличением и уменьшением оценочных резервов одного вида (под обесценение ценных бумаг, под обесценение МПЗ, резервы сомнительных долгов);
- незавершенные капитальные вложения в объекты ОС, учитываемые на счетах 08 "Вложения во внеоборотные активы" и 07 "Оборудование к установке", включаются в показатель строки 1150 "Основные средства" (1160 "Доходные вложения в материальные ценности") бухгалтерского баланса и в случае существенности отражаются обособленно по строке, расшифровывающей соответствующий показатель;
 - суммы выданных авансов и предварительной оплаты работ, услуг и пр., связанные с приобретением (созданием) объектов внеоборотных активов, отражаются в бухгалтерском балансе в разд. І "Внеоборотные активы" по соответствующим строкам;
 - сырье и материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов, отражаются в бухгалтерском балансе в разд. І "Внеоборотные активы" по соответствующим строкам.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.



Сведения об аудиторе

Решением общего собрания акционеров ПАО «ККС-Групп» от 03 июля 2018 г. в качестве аудитора ПАО «ККС-Групп» на 2018 год утверждено ООО «ТУЛА-АУДИТ» (протокол № 18 от 03.07.2018 г.).

Сведения о распределении прибыли

Общим собранием акционеров ПАО «ККС-Групп» от 03 июля 2018 г. принято решение распределить чистую прибыль ПАО «ККС-Групп» по результатам 2017 финансового года в размере 14 994 456,10 рублей (Четырнадцать миллионов девятьсот девяносто четыре тысячи четыреста пятьдесят шесть рублей десять копеек) на выплату дивидендов акционерам Общества.

Основная хозяйственная деятельность ПАО «ККС-Групп»

Наименование показателя	Объ	ьем выручки (доходов)	руб.
	2016 год	2017 год	2018 год
Сдача в аренду собственного недвижимого имущества, аренда прочего автомобильного транспорта и оборудования	32 263 592,92	30 107 142,29	28 983 828,39
Услуги по ведению бухгалтерского учета	6 217 500,00	1 840 000,00	1 615 000,00
Услуги ЕИО	797 500,00	-	2
Продажа активов	5 851 440,67	3 717,88	3 572 033,90
Прочая реализация	-		-
Итого	45 130 033,59	31 950 860,17	34 170 862,29
	Прочие доход	ы	
Курсовые разницы			2 326 328,64
Проценты к получению	51 285 634,44	76 749 136,90	63 002 421,49
Реализация имущества	56 402 595,14	79 327 243.21	89 745,76
Дивиденды	9 571 100,00	9 571 100,00	48 498 850,00
Восстановление резерва по сомнительным долгам		200 000,00	
Восстановление резерва на оплату отпусков, оценочных обязательств	-	87 958,56	220,17
Продажа доли в уставном капитале		150 236 804,50	Te
Штрафные санкции, пени	1	14 559 800,90	4
Уступка прав (цессии)	ie.	22 378 813,56	7 463,43
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году		-	942 004,96
Прочие доходы	15 884 898,98	8 798 046,20	3 056 769,59
Итого	133 144 228,56	361 908 903,83	117 923 804,04

Структура затрат ПАО «ККС-Групп»:

Наименование статьи затрат		Сумма (руб.)				
The state of the s	2016 г.	2017 г.	2018 г.			
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, управленческие расходы						
Сырьё и материалы	468 884,17	277 903,59	44 517,84			
Затраты на оплату труда	11 274 518,90	7 801 545,33	5 465 385,16			
Резерв на оплату отпусков	1 421 364,37	389 987.72	558 996.93			

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.



204 221,02 2 581 552,66 7 591 678,00 53 308 885,25 0,00 890 388,70 772 276,61 125 795 982,20	7 423 681,89 19 500 000,00 18 351 179,33 6 595 639,54 150 140 697,68	6 975 474,86 265 000,00 - 7 463,43 427 591,26 1 171 688,11 65 430 201,37
2 581 552,66 7 591 678,00 53 308 885,25 0,00 890 388,70	3 652 652,44 7 423 681,89 19 500 000,00 18 351 179,33 6 595 639,54	265 000,00 - 7 463,43 427 591,26 1 171 688,11
2 581 552,66 7 591 678,00 53 308 885,25 0,00 890 388,70	3 652 652,44 7 423 681,89 19 500 000,00 18 351 179,33	265 000,00 - 7 463,43 427 591,26
2 581 552,66 7 591 678,00 53 308 885,25 0,00	3 652 652,44 7 423 681,89 19 500 000,00	265 000,00 - 7 463,43
2 581 552,66 7 591 678,00 53 308 885,25	3 652 652,44 7 423 681,89	265 000,00
2 581 552,66 7 591 678,00	3 652 652,44	
2 581 552,66		
		-
180 000,00	184 900,00	601 998,69
55 625 698,42	74 089 037,06	54 756 991,60
216 730,34	250 240,34	221 059,49
591 850,81	323 902,01	316 890,09
789 099,91	592 312,00	686 043,84
3 043 725,92	12 610 075,68	-
		33 058 228,54
2 853 095.48	2 997 173.59	1 800 359,74
		4 466 538,00
5 319 491,53	-	3 572 033,90
177 058,46	46 401,69	11 906,76
1 770 000,00	1 875 000,00	2 330 000,00
		298 727,00
		10 954 423,57
		910 755,55 2 644 584,09
	177 058,46 5 319 491,53 	3 069 474,80 2 075 029,51 10 467 468,22 11 761 075,62 220 320,00 162 713,00 593 740,00 519 473,33 1 770 000,00 1 875 000,00 177 058,46 46 401,69 5 319 491,53 - 2 853 095,48 2 997 173,59 39 295 633,84 28 338 993,62 Прочие расходы 3 043 725,92 12 610 075,68 789 099,91 592 312,00 591 850,81 323 902,01 216 730,34 250 240,34 55 625 698,42 74 089 037,06 180 000,00 184 900,00

В целях единообразия отражения результатов изменения резерва под обесценение финансовых вложений, положительных и отрицательных курсовых разниц за отчетный период в отчетности группы компаний ПАО «ККС-Групп» и сближения финансовой отчетности по РСБУ и МСФО в отчете о финансовых результатах отражено только изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, курсовых разниц за период.

Отчетный период	Сумма восстановленного резерва под обесценение финансовых вложений (руб)	Сумма созданного резерва под обесценение финансовых вложений (руб)	Сумма (код строки отчета о финансовых результатах) (руб)
2017 год	1 920 388,70	20 271 568,03	18 351 179,33 (2350)
	Сумма положительных курсовых разниц (руб)	Сумма отрицательных курсовых разниц (руб)	Сумма (код строки отчета о финансовых результатах) (руб)
	11 242 239,77	18 665 921,66	7 423 681,89 (2350)

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.



2018 год	Сумма положительных курсовых разниц (руб)	Сумма отрицательных курсовых разниц (руб)	Сумма (код строки отчета о финансовых результатах) (руб)
	3 701 385,03	1 375 056,39	2 326 328,64 (2340)

Кредиторская задолженность ПАО «ККС-Групп»

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.
Общая сумма кредиторской задолженности, руб.	444 457 136,14
Общая сумма просроченной задолженности, руб.	796 050,00

Структура кредиторской задолженности

Наименование кредиторской задолженности	31.12.2018	31.12.2017
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, руб.	17 156,74	14 035 453,38
в том числе просроченная, руб.	4	
Кредиторская задолженность по авансам полученным, руб.	42 372,88	124 094,45
в том числе просроченная, руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, руб.	254 751,55	229 962,94
в том числе просроченная, руб.	-	
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, руб.	1 862 757,95	24 562 948,75
в том числе просроченная, руб.	ė	1
Займы, кредиты руб.	431 138 387,05	529 799 101,25
в том числе просроченные, руб.	114	-
Проценты по займам, кредитам руб.	10 190 065,93	14 003 425,04
в том числе просроченные, руб.		
Прочая кредиторская задолженность, руб.	951 644,04	1 342 479,00
в том числе просроченная, руб.	796 050,00	1 305 000,00
Итого, руб.	444 457 136, 14	584 097 464,81
в том числе просроченная, руб.	796 050,00	1 305 000,00

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности на 31.12.2018 г.

Полное фирменное наименование: Международная финансовая корпорация

Сокращенное фирменное наименование: МФК

Сумма кредиторской задолженности: 200 000 000,00 руб. кредитное соглашение 31759.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): задолженность не является просроченной.

Полное фирменное наименование: Европейский банк реконструкции и развития

Сокращенное фирменное наименование: ЕБРР

Сумма кредиторской задолженности: 231 138 387,05 руб. кредитное соглашение 43829.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): задолженность не является просроченной.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.



Кредитная история

Наименование обязательства	Наименова ние кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга Руб.	Сумма процентов	Срок кредита (займа)	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов
Кредитное соглашение № 31759 от 20.12.2012 г.	Международ ная финансовая корпорация	200 000 000,00	5 279 166,66	15.09.2022	
Кредитное соглашение № 43829 от 19.09.2013 г.	Европейский банк реконструкц ии и развития	231 138 387,05	4 910 899,27	тридиатью двумя (3 можно равным) ся совершаемыми Процентов, начин Процентов, которе двух лет после соглашения, при ус Предоставление осу более таких дат Предоставления бу для возврата по ости объемах, проп соответствующих	ется выплатить Кредит (2) равными (или насколько секвартальными платежами, в каждую Дату Уплаты из наступит по прошествии подлисания Кредитного довить и что если какое-либо шествляется через одну или погащения, сумма такого гдет разнесена Кредитором авшимся датам погашения в орциональных суммам с оставщихся платежей по о такую дату погашения.

20 декабря 2012 года между ПАО «ККС-Групп» и Международной финансовой корпорацией (МФК) было подписано кредитное соглашение 31759. По условиям данного соглашения ПАО «ККС-Групп» предоставляется кредит в размере 250 000 000,00 рублей на срок до 2022 года.

Расходы ПАО «ККС-Групп» в связи с кредитом МФК будут (могут) включать:

- проценты за пользование кредитом, уплачиваемые каждые полгода, по процентным ставкам, определяемым расчетным путем на базе фиксированной рублевой ставки, предлагаемой Кредитору (МФК) для своп-операций в паре рубль/доллар США между Кредитором и своппартнером и шестимесячной ставки предложения кредитных средств своп-партнера в долларах США на рынке LIBOR;
- общую сумму комиссии за открытие, невыборку и обслуживание кредита не более 250 000 (Двухсот пятидесяти тысяч) долларов США или эквивалента в рублях;
- дополнительное возможное участие Кредитора в прибыли Заемщика не более произведения 3,5%*(ЕВІТDA минус 100 000 000 рублей) за каждый финансовый год Заемщика, начиная с 2013 года.
- штраф, уплачиваемый в пользу Кредитора, за досрочное погашения кредита в размере суммы равной произведению N*(EBITDA минус 100 000 000 рублей) за последний завершенный финансовый год, где N равняется 10 (десяти) минус число выплат доли в доходе на дату такого погашения:
- штрафные проценты, уплачиваемые в пользу Кредитора в случае, если Заемщик не исполняет обязательства по уплате суммы основного долга, процентов или иных сумм по кредитному соглашению;
 - стоимость перераспределения средств при досрочном погашении кредита;
- компенсации налоговых, иных обязательных отчислений и пошлин, взимаемых государственными органами Р Φ с Кредитора, возможных расходов Кредитора, имеющих прямое отношение к кредитному соглашению.

Кредитное соглашение также предусматривает воздержание Заемщика от определенных действий и обеспечение обязательств Заемщика поручительством дочерних обществ: ООО «НТК»,

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.



OOO «КОТК», OOO «РТС», OOO «Ресурс Плавск» (с 01 февраля 2017 года правоприемником OOO «НТК», OOO «РТС», OOO «Ресурс Плавск» является OOO «ККС»).

19 сентября 2013 года между ОАО «ККС-Групп» и Европейским банком реконструкции (ЕБРР) и развития было подписано кредитное соглашение 43829. По условиям данного соглашения ОАО «ККС-Групп» предоставляется кредит в размере 350 000 000,00 рублей.

Расходы ОАО «ККС-Групп» в связи с кредитом МФК будут (могут) включать:

- проценты за пользование кредитом, уплачиваемые ежеквартально, по переменной процентной ставке на базе ставки МосПрайм или по фиксированной процентной ставке на базе ставки, которую Кредитор готов назначить для Заемщика с учетом его кредитоспособности и форвардной фиксированной процентной ставки по рублевым кредитам, доступным для Кредитора на рынке свопов и производных финансовых инструментов;
- комиссию за открытие Кредита в размере 1,1% (Одной целой и одной десятой процента) от суммы Кредита;
- плату за резервирование средств по ставке 0,5% годовых на часть Кредита, не являющуюся предоставленной или аннулированной, начисляемой за каждый день, начиная с даты, наступающей через 20 (Двадцать) рабочих дней после даты подписания Кредитного соглашения, и рассчитываемую исходя из фактического количества прошедших дней и количества дней в конкретном году;
- комиссию за оценку стоимости обеспечения Кредита в размере 15000 (Пятнадцать тысяч) Евро в рублевом эквиваленте по курсу ЦБ РФ на дату Кредитного соглашения;
- комиссию за аннулирование Заемщиком непредоставленной суммы Кредита 1% (Один процент) от основной части аннулируемого Кредита;
- проценты за просроченный платеж, уплачиваемые по ставке, равной результату сложения 2% годовых, надбавки в размере 5% годовых и Полной Стоимости Привлечения Средств (как этот термин определяется кредитным соглашением) в отношении суммы любого просроченного платежа за соответствующий период,
- комиссию за досрочное погашение Кредита в размере 1% (Одного процента) от досрочно погашаемой суммы Кредита;
- по требованию Кредитора при досрочной уплате части Кредита, проценты по которой начисляются по переменной ставке, - сумму разницы процентов, подлежавших уплате в последний день Периода Начисления Процентов, и процентов, которые Кредитор мог бы получить при прочем альтернативном размещении суммы, равной части Кредита, на срок с даты досрочной уплаты части Кредита до последнего дня Периода Начисления Процентов;
- по требованию Кредитора при досрочном погашении суммы Кредита, проценты по которой начисляются по фиксированной ставке,
- сумму, если таковая имеется, на которую Первоначальный Поток Доходов (как этот термин определен кредитным соглашением) превышает Альтернативный Поток Доходов (как этот термин определен кредитным соглашением);
- по требованию Кредитора, если любой просроченный платеж совершается в день, отличный от последнего дня Периода Уплаты Процентов за Просроченный Платеж, - сумму, если таковая имеется, на которую:
- (i) проценты, которые были бы начислены на такую просроченную сумму, начиная с даты получения такого просроченного платежа до последнего дня продолжающегося на тот момент Периода Уплаты Процентов за Просроченный Платеж по ставке без учета 2% годовых и надбавки; превышают:
- (ii) проценты, которые Кредитор мог бы получить при прочем альтернативном размещении суммы, равную сумме такого просроченного платежа, на срок, начинающийся в рабочий день, следующий сразу за датой получения такого просроченного платежа, и заканчивающийся в последний день продолжающегося на тот момент Периода Начисления Процентов за Просроченный Платеж.
- компенсации налоговых или иных обязательных отчислений и пошлин, взимаемых государственными органами $P\Phi$ с Кредитора в соответствии с действующим законодательством $P\Phi$, в связи с уплатой Кредитору подлежащих в соответствии с Кредитным соглашением сумм;

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.





- компенсации возможных расходов Кредитора, уплачиваемых в связи с подписанием, направлением, вручением, регистрацией и нотариальным заверением документов, имеющих прямое отношение к Кредитному соглашению, и исполнением таких документов.

Кредитное соглашение также предусматривает воздержание Заемщика от определенных действий и обеспечение обязательств Заемщика:

- поручительством дочерних обществ: ООО «НТК», ООО «КОТК», ООО «РТС», ООО «Ресурс Плавск» (с 01 февраля 2017 года правоприемником ООО «НТК», ООО «РТС», ООО «Ресурс Плавск» является ООО «ККС»),
- уступкой прав по страховым полисам Заемщика и ООО «НТК», ООО «КОТК», ООО «РТС», ООО «Ресурс Плавск» (с 01 февраля 2017 года правоприемником ООО «НТК», ООО «РТС», ООО «Ресурс Плавск» является ООО «ККС»),
- залогом долей в уставных капиталах ООО "ККС", ООО "КОТК", ООО «ТЭК Киселевска», принадлежащих ПАО "ККС-Групп" на праве собственности;
- залогом акций ПАО "ККС-Групп", принадлежащих Магна Карта Капитал Лимитед на праве собственности.

Структура дебиторской задолженности ПАО «ККС-Групп»

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.
Общая сумма дебиторской задолженности, руб.	64 257 200,30
Общая сумма просроченной задолженности, руб.	60 800 748,41

Наименование дебиторской задолженности	31.12.2017	31.12.2018
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.,	24 592 948,07	23 094 969,75
в том числе просроченная, руб.	21 402 908,54	23 024 363,60
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.,	-	-
в том числе просроченная, руб.	-	2
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.	-	-
в том числе просроченная	1	
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	1 109 451,16	698 901,91
Прочая дебиторская задолженность, руб.	43 962 688,16	40 463 328,64
в том числе просроченная, руб.	40 469 714,82	37 776 384,81
Итого	69 665 087,39	64 257 200,30
в том числе итого просроченная, руб.	61 872 623,36	60 800 748,41

Дебиторская задолженность отражена в Бухгалтерском балансе в оценке НЕТТО за минусом суммы НДС, подлежащей вычету (принятой к вычету) в сумме 108 000,00 руб.

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2018 г:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Клинцовская ТЭЦ"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Клинцовская ТЭЦ"

Место нахождения: Брянская обл, Клинцы г, Мира ул, дом № 1

Сумма дебиторской задолженности: 60 287 744,26 руб.

Размер просроченной дебиторской задолженности: 37 776 384,84 руб.

На сумму просроченной дебиторской задолженности резерв по сомнительным долгам не создается, т.к. велика степень вероятности погашения данной задолженности, наличие имущества для удержания (п. 47 Учетной политики).

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.



Отчет о движении денежных средств

В отчете о движении денежных средств за 2018 г. показатели приведены с учетом положений ПБУ 23/2011, а именно: поступления от текущих операций, отраженные по строке 4110, платежи от текущих операций, платежи по инвестиционным операциям отраженных по строкам 4120, 4220 отражены за минусом НДС. Разница вышеуказанных сумм НДС отражена по строке 4129 в сумме 10 851 912,99 руб.

На момент формирования бухгалтерской отчетности расчетная стоимость некоторых активов меньше учетной стоимости. Соответственно балансовая оценка данных активов была скорректирована путем создания резерва под обесценение по следующим видам:

Резерв под обесценение финансовых вложений:

ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» - 6 070 000,00 руб.;

ООО «Клинцовская теплосетевая компания» - 20 271 568,03 руб.;

ООО "Инженерно-производственная компания" - 51 600,00 руб.;

ООО «Клинцовская ТЭЦ» - 371 345,40 руб.

Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов:

«Оперативная память HP 8GB Fully Buffered DIMMsPC2-5300F» - 4 645,86 руб.

Доли в УК, переданные в доверительное управление ООО «ККС»:

- ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» 6 070 000,00 руб.;
- ООО «Клинцовская теплосетевая компания» 20 271 568,03 руб.;
- ООО "Чернская тепловая компания" 50 000,00 руб.;
- OOO "ТЭК Киселевска" 74 100 000,00 руб.

Данные о численности ПАО «ККС-Групп»

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.
Среднесписочная численность работников, чел.	5
Списочная численность работников, чел	8
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	5 465 385,16
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	2 644 584,09
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	8 109 969,25

Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию ПАО «ККС Групп»:

Показатель	Графа "За 2017 г."	Графа "За 2018 г."		
По строке 2400 "Чистая прибыль (убыток)" (тыс. руб.)	200 319	52 230		

Движение обыкновенных акций организации (привилегированные акции не выпускались).

Дата	Количество акций, шт.	Номинал акций, руб.
	200111 Teer Bo akunn, mr.	поминал акции, руб.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.

10



01.01.2017.	5 261 212 666	0,005
Остаток на начало отчетного периода		
31.12.2017.	5 261 212 666	0,005
Остаток на конец отчетного периода		
31.12.2018.	5 261 212 666	0,005
Остаток на конец отчетного периода		

Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение 2017 г., равно 5 261 212 666 шт. (5 261 212 666 шт. х 12 мес.).

Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение 2018 г., равно 5 261 212 666 шт. (5 261 212 666 шт. \times 12 мес.).

Поскольку ПАО «ККС Групп» не размещало обыкновенные акции без их оплаты или по цене ниже рыночной стоимости, корректировка средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении не производится.

Базовая прибыль на акцию в 2017 г. равна 0,000038 тыс. руб. (200 319 тыс. руб. / 5 261 212 666 шт.).

Базовая прибыль на акцию в 2018 г. равна 0,0000099 тыс. руб. (52 230 тыс. руб. / 5 261 212 666 шт.).

На 31.12.2018 г. ПАО «ККС Групп» не имеет конвертируемых ценных бумаг, договоров куплипродажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, соответственно в бухгалтерской отчетности отражается только базовая прибыль (убыток) на акцию.

События после отчетной даты

Существенных событий после отчетной даты влияющий на деятельность организации нет.

Условные факты хозяйственной жизни

Условные факты хозяйственной жизни отсутствуют.

Информация по прекращаемой деятельности

Прекращаемой деятельности нет.

Информация о связанных сторонах на 31.12.2018 г.

Связанные стороны ПАО "ККС-Групп":

- члены Совета директоров:
- 1) Бродский Илья Викторович
- 2) Клапцов Алексей Витальевич
- 3) Кожуховский Игорь Степанович
- 4) Кочетков Геннадий Александрович

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.

11



- 5) Савицкий Евгений Леонидович
- 6) Савва Григорий Сергеевич
- 7) Марина Ирина Александровна
- 8) Чернышева Наталия Владимировна
- единоличный исполнительный орган:

Кочетков Геннадий Александрович

- акционер с долей более 20%:
- 9) SpecialisedPowerLimited
- лица, входящие в одну группу лиц с ПАО "ККС-Групп": дочерние общества:

10) Акционерное общество "Инвестиции в энергетический комплекс" (АО "ИНВЭК"):

Договор аутсорсинга № 1/17-Б от 09.01.2017 г., стоимость услуг 141 600,00 руб. в месяц в т.ч. НДС - 21 600,00 руб.; срок действия - 31.12.2019г., автоматическая пролонгация на следующий календарный год.

Договор займа № 37/17 от 09.08.2017 г. – 150 000 000,00 руб. на срок 3 года с момента выдачи займа, размер процентов - по годовой ставке, складываемой из трехмесячной ставки MOSPRIME и надбавки к ней в 5,1 процентных пункта, определяемой на дату каждого предоставления по займу.

11) Общество с ограниченной ответственностью "Компания коммунальной сферы" (ООО

Договор аренды № 7/17-А от 01.02.2017 г., арендная плата 10 270,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -1566,61 руб., срок действия - 31.12.2019 г.

Договор аренды № 8/17-А от 01.02.2017 г., арендная плата 365 115,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -55 695,51 руб., срок действия - 31.12.2019 г.

Договор аренды № 9/17-А от 01.02.2017 г., арендная плата 9 322,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -1422,00 руб., срок действия - 31.12.2019 г.

Договор аренды № 10/17-А от 01.02.2017 г., арендная плата 177 532,60 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -

27 081,24 руб., срок действия – 31.12.2019 г. Договор аренды № 11/17-А от 01.02.2017 г., арендная плата 351 210,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -53 574,41 руб., срок действия – 31.12.2017 г. (расторгнут).

Договор аренды № 12/17-А от 01.02.2017 г., арендная плата 56 348,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -8 595,47 руб., срок действия – 31.12.2019 г.

Договор аренды № 13/17-A от 01.02.2017 г., арендная плата 26 668,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -4 068,00 руб., срок действия – 31.12.2019 г.

Договор аренды № 14/17-А от 01.02.2017 г., арендная плата 128 200,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -19 555,93 руб., срок действия - 31.12.2019 г.

Договор аренды № 15/17-А от 01.02.2017 г., арендная плата 226 275,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -34 516,53 руб., срок действия – 31.12.2019 г.

Договор аренды № 16/17-А от 01.02.2017 г., арендная плата 64 992,80 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -9 914,16 руб., срок действия - 31.12.2019 г.

Договор аренды № 17/17-А от 01.02.2017 г., арендная плата 731 046,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -111 515,49 руб., срок действия - 31.12.2019 г.

Договор аренды № 31/17-А от 20.07.2017 г., арендная плата 18 467,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -2 817,00 руб., срок действия - 20.07.2022 г.

Договор аренды № 43/17-А от 29.09.2017 г., арендная плата 119 575,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -18 240,26 руб., срок действия – 31.12.2023 г. (расторгнут).

Договор аренды № 46/17-А от 23.10.2017 г., арендная плата 34 338,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% -5 238,00 руб., срок действия – 31.12.2022 г.

Договор целевого займа №72/15 от 30.12.2015 г., сумма займа – 10 000 000,00 руб. под 14,5% годовых, срок погащения - 31.12.2017 г.

Договор целевого займа №25/15 от 29.06.2015 г., сумма займа - 80 000 000,00 руб. под 14% годовых, срок погашения - 31.12.2018 г.

Договор целевого займа №71/15 от 28.12.2015 г., сумма займа – 19 000 000,00 руб. под 14% годовых, срок погашения - 31.12.2019 г.

Договор целевого займа №52 от 25.07.2014 г., сумма займа – 39 000 000,00 руб., размер процентов – по годовой ставке, складываемой из 3 месячной ставки MOSPRIME (индикативной ставки предоставления рублевых депозитов на московском межбанковском рынке) и надбавки к ней в 5,2 процентных пункта, определяемой на дату каждого предоставлений займа; срок погашения - 27.07.2019 г.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.



Договор целевого займа №17/15 от 28.05.2015 г., сумма займа -11~000~000,00 руб. под 14% годовых, срок погашения -31.05.2018 г.

Договор целевого займа №17/16 от 14.06.2016г., сумма займа - 17 000 000,00 руб. под 16,89% годовых, срок погашения - 14.06.2022г.

Договор целевого займа №39/16 от 29.08.2016 г., сумма займа — 110 000 000,00 руб. под 16,89% годовых, срок погашения — 29.08.2022 г.

- Общество с ограниченной ответственностью "Киселевская объединенная тепловая компания" (ООО "КОТК").
- 13) Общество с ограниченной ответственностью "Тепловая Энергетическая Компания Центра" (ООО "ТЭК Центра").

14) Общество с ограниченной ответственностью ООО «Чернская тепловая компания»:

Договор аренды № $\overline{3}4/16$ -A от 22.08.2016г., стоимость услуг $-\overline{3}$ 304,00 руб., в т.ч. НДС 18% - 504,00 руб., срок действия -31.12.2018г. автоматическая пролонгация.

Договор целевого займа №61/16 от 30.12.2016 г., сумма займа — 100 000 000,00 руб. под 15,6% годовых, срок погашения –30.12.2019 г.

14) Общество с ограниченной ответственностью «ККС Капитал» (ООО «ККС Капитал»):

Соглашение 41/16 от 30.09.2016г. о реструктуризации задолженности в сумме 129 800,00 руб. путем предоставления рассрочки до 31.12.2020г.

- 15) Общество с ограниченной ответственностью «ККС Капитал» (ООО «ККС Капитал»):
- 16) Общество с ограниченной ответственностью "Тепловая Энергетическая Компания Киселевска" (ООО "ТЭК Киселевска").
 - 17) Общество с ограниченной ответственностью «Клинцовская теплосетевая компания»:

Договор целевого займа №34/15 от 28.08.2015 г., сумма займа $-5\,000\,000,00$ руб. под 14% годовых, срок погашения -27.08.2016 г..

Договор аренды № 44/15-A от 23.09.2015 г., арендная плата 15 222,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% - 2 322,00 руб., срок действия – 31.12.2017 г., автоматическая пролонгация на следующий год.

Договор аренды имущества № 57/15-А от 12.11.2015 г., арендная плата 373 670,00 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% - 57 000,51 руб., срок действия -31.12.2018 г..

Договор целевого займа №29/16 от 27.07.2016г., сумма займа — 50 000 000,00 руб. под 16,89% годовых, срок погашения — 27.07.2019г..

единоличные исполнительные органы дочерних обществ ПАО "ККС-Групп";

- 18) Охрименко Сергей Михайлович,
- 19) Савельева Наталия Николаевна,
- 20) Мефед Александр Григорьевич;

иные хозяйственные общества, входящие в группу лиц ПАО "ККС-Групп":

21) Общество с ограниченной ответственностью «Клинцовская ТЭЦ» (ООО «Клинцовская ТЭЦ») 20) Общество с ограниченной ответственностью «Клинцовская ТЭЦ» (ООО «Клинцовская ТЭЦ»):

Договор аренды № 82/14-А от 03.10.2014 г., арендная плата 23 304,30 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% - 3 554,89 руб., срок действия — 31.12.2015 г., (расторгнут).

Договор аренды № 83/14-А от 03.10.2014 г., арендная плата 893 821,57 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% - 136 345,66 руб., срок действия — 31.10.2016 г. (расторгнут).

Договор аренды № 87/14-А от 31.10.2014 г., арендная плата 270 599,13 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% - 41 277,83 руб., срок действия – 31.12.2019 г. (расторгнут).

Договор субаренды земельного участка № 86/14-CA от 29.10.2014 г., арендная плата 1 397,08 руб. в месяц в т.ч. НДС 18% - 213,11 руб., срок действия — 31.10.2018 г.

Договор целевого займа N68/14 от 01.10.2014 г., сумма займа — 15 000 000,00 руб. под 11,5% годовых, срок погашения — 01.10.2018 г.

Договор целевого займа №20/15 от 15.06.2015 г., сумма займа — 36 000 000,00 руб. под 14% годовых, срок погашения — 14.06.2017 г.

Договор целевого займа №45/15 от 29.09.2015 г., сумма займа — 35 000 000,00 руб. под 14% годовых, срок погашения — 28.09.2018 г.

Договор целевого займа №20/16 от 29.06.2016 г., сумма займа — 50 000 000,00 руб. под 16,89% годовых, срок погашения — 29.06.2019 г.

Договор купли-продажи имущества № 52/17-КП от 05.12.2017 г., стоимость имущества 41 106,15 руб. в т.ч. НДС 18% - 6 270,43 руб., срок действия – 31.12.2018 г.,

22) Общество с ограниченной ответственностью «Инженерно-производственная компания» (ООО «ИПК»),

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.



- 23) Общество с ограниченной ответственностью "Вектор" договор аренды недвижимого имущества №125 от 01.11.2010, срок действия договора 30.10.2011, автоматическая пролонгация на следующие 364 дня,
- 24) Общество с ограниченной ответственностью "Инженерно-производственный центр" (ООО «ИПЦ»),
 - 25) Общество с ограниченной ответственностью «Красивомечье» (ООО «Красивомечье»),
 - 26) Общество с ограниченной ответственностью «Окская долина» (ООО «Окская долина»),
 - 27) Общество с ограниченной ответственностью «Сенино» (ООО «Сенино»),
- 28) Общество с ограниченной ответственностью «Алексинская тепло-энерго компания» (ООО Алексинская тепло-энерго компания»);

единоличные исполнительные органы иных хозяйственных обществ, входящих в группу лиц ПАО "ККС-Групп":

- 29) Веденеев Сергей Николаевич;
- 30) Николаев Дмитрий Валентинович;
- 31) Демидова Галина Геннадьевна;
- 32) Моисеев Владимир Иванович;
- 33) Кузина Ольга Викторовна;
- 34) Мельник Владислав Евгеньевич;
- 35) Краснов Борис Юрьевич;
- 36) Романова Ольга Валентиновна.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

Г.А. Кочетков

Н.И. Безуглая

ПРИЛОЖЕНИЕ К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ ООО «Тула-Аудит» ОРНЗ 11803026835

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.

14



Приложение №3

к годовому отчету ПАО "ККС-Групп" за 2018г.

Консолидированная финансовая отчетность ПАО «ККС-Групп» за 2018 год



АО «Бейкер Тилли Рус» Россия Москва 125284 Хорошевское шоссе, д. 32 А. пом. VII, кабинет 57

T: +7 495 258 99 90 Φ: +7 495 580 91 96

info@bakertilly.ru www.bakertilly.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «ГРУППА КОМПАНИЙ КОММУНАЛЬНОЙ СФЕРЫ»

Аудиторская организация

Акционерное общество «Бейкер Тилли Рус» зарегистрировано по юридическому адресу:

123007, г. Москва, Хорошевское шоссе, дом 32A, пом. VII, кабинет 57

OFPH 1027700115409

Акционерное общество «Бейкер Тилли Рус» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА).

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603076265.

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Группа компаний коммунальной сферы» 300028, г.Тула, ул. Болдина, д.106

OFPH 1097154022547

АУДИТ · НАЛОГИ · КОНСАЛТИНГ · ПРАВО

AO «Бейкер Тилли Рус» входит в группу компаний, осуществляющую деятельность в России под коммерческим обозначением «Бейкер Тилли». Члены международной сети Baker Tilly International Limited являются самостоятельными и независимыми юридическими лицами.





АО «Бейкер Тилли Рус» Россия Москва 125284 Хорошевское шоссе, д. 32 А. пом. VII, кабинет 57

T: +7 495 258 99 90 Φ: +7 495 580 91 96

info@bakertilly.ru www.bakertilly.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «ККС-Групп»

Заключение по результатам аудита годовой консолидированной финансовой отчетности

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Группа компаний коммунальной сферы» и его дочерних организаций (далее — «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года и консолидированных отчетов о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к годовой консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая годовая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее МСФО).

Основание для выражения мнения

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

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита — это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

АУДИТ • НАЛОГИ • КОНСАЛТИНГ • ПРАВО

AO «Бейкер Тилли Рус» входит в группу компаний, осуществляющую деятельность в России под коммерческим обозначением «Бейкер Тилли». Члены международной сети Baker Tilly International Limited являются самостоятельными и независимыми юридическими лицами.





Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Мы сосредоточились на данном вопросе в связи с существенностью дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2018 года и значимостью профессиональных суждений и оценок, необходимых для расчета соответствующего резерва. Резерв представляет собой наилучшую оценку руководства в отношении убытков, понесенных по дебиторской задолженности на отчетную дату. Более подробная информация приводится в Примечании 10 «Торговая и прочая дебиторская задолженность», включённом в консолидированную финансовую отчетность.

Мы оценили основные методики для расчета резерва на предмет их соответствия требованиям МСФО.

Мы протестировали (на выборочной основе) дебиторскую задолженность, которая не была классифицирована руководством как потенциально просроченная, и сформировали свое собственное суждение в отношении того, является ли такая классификация надлежащей.

Мы протестировали (на выборочной основе) дебиторскую задолженность, в отношении которой был рассчитан индивидуальный резерв. Мы протестировали, было ли событие обесценения выявлено своевременно и, при наличии такой возможности, сопоставили информацию с внешними данными.

Мы протестировали (на выборочной основе) подход к коллективному резервированию. Наша работа включала сравнение основных допущений с нашими собственными знаниями и фактическим опытом, а также различные аналитические и другие процедуры.

Анализ соблюдения ковенант по кредитным договорам

Группа привлекает существенную величину заемных средств для финансирования своей деятельности. Величина заемных средств, привлеченных Группой, составила 778 033 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года. Условия кредитных соглашений предусматривают ряд финансовых и нефинасовых ковенант. Более подробная информация приводится в Примечании 15 «Кредиты и займы», а также в Примечании 29 «Управление капиталом», включённых в консолидированную финансовую отчетность

Мы выполнили следующие процедуры в отношении соблюдения условий кредитных соглашений:

- проверили расчет финансовых ковенант;
- проверили соблюдение нефинансовых ковенант.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в отчете руководства, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Отчет руководства, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения,

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности, наша обязанность, заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений. На дату настоящего аудиторского заключения прочая информация нам недоступна, и мы не представляем какого-либо отчета в отношении прочей информации.





Прочие сведения

Целью нашего аудита являлось формирование мнения в отношении консолидированной финансовой отчетности в целом. Сопроводительная информация, раскрытая в Приложении А к консолидированной финансовой отчетности, представлена для целей дополнительного анализа и не попадает в сферу действия МСФО. В ходе проведенной нами аудиторской проверки консолидированной финансовой отчетности мы не выполняли аудиторские процедуры в отношении данной информации и, соответственно, не выражаем мнения в отношении данной информации.

Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица за годовую консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

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

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит годовой консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение.

Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой консолидированной финансовой отчетности.

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

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством Группы;





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

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

 е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о годовой консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

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

Мы также предоставляем членам совета директоров аудируемого лица заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях — о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения членов совета директоров аудируемого лица мы определили вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита годовой консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,

Москва, Российска

«29» апреля 2019 года

по результатам которого составлено аудиторское заключение независимого аудитора Малков А.Б.

EP THUNNY

Федерация ° бейкертилли



Консолидированный положении	ОТЧ	нет	0	финансовом
	Прим.		екабря 2018 ыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Активы				ibic. pyo.
Внеоборотные				
Здания, сооружения и оборудование	6		1 926 354	1 771 500
Нематериальные активы и гудвил	7		69 449	66 720
Долгосрочные финансовые активы	8		633	722
Отложенные налоговые активы	16		92 558	120 846
Оборотные			2 088 994	1 959 788
Запасы	9		70 160	69 770
Торговая и прочая дебиторская	10			
задолженность			777 431	579 541
Субсидии к получению	11		11 190	13 402
Прочие активы	12		31 924	84 938
Краткосрочные финансовые активы	8			14 012
Денежные средства и их эквиваленты	13		48 618	119 063
			939 323	880 726
Итого Активы			3 028 317	2 840 514
Капитал				
Акционерный капитал	14		23 714	23 714
Собственные акции	14		(2 592)	
Добавочный капитал	14		333 846	333 846
Резерв переоценки			702 360	703 209
Нераспределенная прибыль			369 347	232 384
			1 426 675	1 290 561
Обязательства				
Долгосрочные				
Кредиты и займы	15		521 215	713 452
Отложенные налоговые обязательства	16		216 956	256 360
+			738 171	969 812
Краткосрочные				
Кредиты и займы	15		256 818	8 633
Торговая и прочая кредиторская	17			
задолженность			496 314	446 822
Прочие обязательства	18		110 339	124 686
			863 471	580 141
Итого Обязательства			1 601 642	1 549 953

Консолидированная финансовая отчетность утверждена и подписана Руководством 29 апреля 2019 года.

Генеральный директор ККС-Групп

Итого Капитал и Обязательства

Финансовый директор ККС-Групп

3 028 317

2 840 514



пло ккс-групп

Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе

	Прим.	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Выручка	19	3 568 601	3 015 639
Государственные субсидии	19	138 231	136 206
Себестоимость	20	(3 006 758)	(2 533 685)
Валовая прибыль		700 074	618 160
Коммерческие расходы	21	(9 664)	(13 492)
Управленческие расходы	22	(318 192)	(275 591)
Расходы на оплату труда по опционам	14	(5 236)	(5 236)
Прочие операционные расходы, нетто	23	(22 630)	(24 790)
Операционная прибыль		344 352	299 051
Финансовые расходы, нетто	24	(108 923)	(53 724)
Прочие доходы/ (расходы), нетто	25	(39 476)	(141 002)
Прибыль до налогообложения		195 953	104 325
Расходы по налогу на прибыль	16,26	(51 770)	(27 102)
Прибыль за период		144 183	77 223
Прочий совокупный доход			
Прочий совокупный доход, не подлежащий			
переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:			
Изменение резерва переоценки		849	59 625
Списание отложенных налогов в связи с			00 020
выбытием переоцененных основных средств		212	•
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога		1 061	59 625
Итого совокупный доход за период		145 244	136 848
Базовая прибыль на акцию	27	0,00003062	0,00002885
Разводненная прибыль на акцию	27	0,00002970	0,00002799

См. прилоговные примечания к консолидированной финансовой отчетности



пао ккс-групп

Консолидированный отчет о движении денежных средств

Прибыль до налогообложения за период Корректировки на: Амортузацию Курсовые размицы 20,22 149,722 57,838 Амортузацию Курсовые размицы 24 (2,326) (4,289 25 209,965 117,824 26 (2,326) (4,289 26 (2,326) (4,289 26 (2,326) (4,289 26 (2,326) (4,289 27 (2,326) (4,289 28 (2,326) (4,289 29 965 117,824 20 (2,286) (4,289 20 (152,220)				
Прибыль до налогообложения за период 195 953 104 325 (Обректировки на: Амортизацию (Укросовые размицы 20,22 149 722 57 838 добесценение сомичтельной торговой и прочей дебиторской 25 209 965 117 824 (2,326) (4,289 обесценение сомичтельной торговой и прочей дебиторской 25 209 965 117 824 (2,326) (4,289 обесценение сомичтельной торговой и прочей дебиторской 25 209 965 117 824 (2,326) (4,289 обесценение сомичтельной торговой и прочей дебиторской 25 209 965 117 824 (2,326) (4,289 обесценение сомичтельной торговой и прочей дебиторской 25 (152 220) - 4 (152 220				2017
Прибыль до налогообложения за период Корректировки на: Амортузацию Курсовые разницы 20,22 149,722 57,838 (Курсовые разницы 24 (2326) (4289) 178,244 25 209,995 117,824 Восстановление дебиторской задолженности по ООО 25 (152,220) 26 (152,220) 27 - Алексинская тепло-энерго компания» Восстановление дебиторской задолженности по ООО 26 (152,220) 27 - Калексинская тепло-энерго компания» 28 - 596,625 28 - 596,625 28 - 596,625 28 - 596,625 28 - 596,625 28 - 596,625 28 - 596,625 28 - 596,625 29 - 596,625 29 - 596,625 20 - 596,6		Прим	тыс. руб.	тыс. руб
Корректировки на: Амортизацию (20,22 149 722 57 838 (Аусросвые разницы) Обесценение сомнительной торговой и прочей дебиторской 24 (2,326) (4,289) Обесценение сомнительной торговой и прочей дебиторской 25 209 965 117 824 (2,326) Восстановление дебиторской задолженности по ООО 25 (152 220) - Калексинская тепло-верго компания» Убыток от переоценки основыем средствя 25 - 59 6	Денежный поток от операционной деятельности			
Амортизацию 20,22 149,722 57,838 (Укросовые разницы 24 (2,368) (4,289) 156 сценение сомнительной торговой и прочей дебиторской 25 209,985 117,824 (2,368) обсетановление дебиторской задолженности по ООО 25 (152,200) 17,824 (2,368) обсетановление дебиторской задолженности по ООО 25 (152,200) 17,824 (3,681) обсетановление дебиторской задолженности по ООО 25 (152,200) 17,824 (3,681) обсетановление дебиторской задолженности по ООО 25 (152,200) 18,9	Прибыль до налогообложения за период		195 953	104 325
Амортизацию 20,22 149,722 57,838 (Укросовые разницы 24 (2,368) (4,289) 156 сценение сомнительной торговой и прочей дебиторской 25 209,985 117,824 (2,368) обсетановление дебиторской задолженности по ООО 25 (152,200) 17,824 (2,368) обсетановление дебиторской задолженности по ООО 25 (152,200) 17,824 (3,681) обсетановление дебиторской задолженности по ООО 25 (152,200) 17,824 (3,681) обсетановление дебиторской задолженности по ООО 25 (152,200) 18,9	Корректировки на:			
Курсовые разницы Обесценение сомнительной торговой и прочей дебиторской 25 209 965 117 824 38,00 56 20,00 965 117 824 38,00 56 20,00 965 117 824 38,00 56 20,00 965 117 824 38,00 56 20,00 965 117 824 38,00 56 20,00 965 117 824 38,00 56 20,00 965 117 824 38,00 56 20,00 965 117 824 38,00 56 20,00 965 117 824 38,00 56 20,00 965 117 824 38,00 56 20,00 965 117 824 38,00 965		20.22	149 722	57 838
200 965 117 824 88			0.030077	
задолженности и авансов Зосстановление дебиторской задолженности по ООО 25 (152 220) — «Алексинская телло-энерго компания» (Убыток от переоценки основых средств 25 — 59 625 (238 1200Д от выбытия долевых ценных бумаг 24 13 272 (4 781 170 170 181 181 181 181 181 181 181 181 181 18	Обесценение сомнительной торговой и прочей дебиторской			
Алексинская тепло-энерго компания» Свыток от переоцения основных средств 2-9-езерв под платежи с использованием акций 14 5 236 5 236 Доход от выбытия долевых ценных бумаг 24 13 272 (4 781) Доценты к получению 24 86 518 76 385 Дожод от выбытия зданий, сооружений и оборудования 24 86 518 76 385 Дожод от выбытия зданий, сооружений и оборудования 2-9-езерв понеиспользованным отпускам 2-9-езерв понеиспользованным отпускам 2-9-езерв понеиспользованым отпускам 3-9-езерв понеиспользованым отпускам 3-9-езерв понеиспользованым отпускам 3-9-езерв понеиспользованным оборудования и (207 ч47) (162 229) дове операционной деятельности 3-езерв понеиспользованные от операционной 3-езерв понеиспользованным оборудования и (281 610) (486 061) довенения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (207 ч47) (162 229) довенения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) довенения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) довенения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) довенения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) довенения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) довенения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) довенения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) довенения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) довенения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) довенения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421)	вадолженности и авансов	25		111 021
убыток от первецения основных средств Резерв под папатежи с использованием акций 14 5 236 5 238 1,000 от выбытия долевых ценных бумаг 24 13 272 (4 781) Проценты к получению 24 (2 288) (4 677) Проценты к получению 24 (2 288) (4 677) Проценты к уплате 24 86 518 76 385 77 386		25	(152 220)	-
Резерв под платежи с использованием акций 14 5 236 5 236 10x00 от выбытия долевых ценных бумаг 24 13 272 (4 781 Проценты к получению 24 86 518 76 385 176 176 176 176 176 176 176 176 176 176		0.5		
Доход от выбытия долевых ценных бумаг 24 13 272 4781 7972 7978 7972 7972 7972 7972 7972 7972 7972 7972 7978 7972 7				
Проценты к получению Достровные уплате 24 (2 288) (4 6777) Досценты к уплате 24 (8 6 518 76 385 (6 8508) Достровные уплате (5 984) 1775 (7 9808) Достровные от финансовой деятельности Достровные от финансовой деяте				
Проценты куллате				
/бытко ст выбытия зданий, сооружений и оборудования 23 3 103 6 731 Резерв по неиспользованным отпускам 2 281 5 938 Прибыль от продажи дочерних обществ - (9 868) 1 7 15 Соход от выгодной покупки 503 232 37 4 534 Корректировки на: 1 5 938 3 7 368) Корректировки на: 1 5 938 3 7 4 534 Заменения в товарно-материальных запасах в ходе (389) 5 188 эперационной деятельности 3 3 103 6 7 3 368) Корректировки на: 1 5 938 3 689 5 188 Заменения в торговой и прочей дебиторской задолженности в субсидиях к голучению 2 2 12 3 818 Заменения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) (36 421) Заменения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) (36 421) Проценты углаченые (74 980) (83 267) (37 386) Заменения в торговой и прочей кредитов (22 88) 4 677 (47 980) (83 267) Проценты углаченные (2 7 978) (4 77 115 662 (2 7 978) Ченжный поток от инвестиционной				
Невозмещаемый НДС Резерв по неиспользованным отпускам Прибыль от продажи дочерних обществ Прибыль от продажи дочерних запасах в ходе Прибыль от продей дебиторской задолженности в прибыль убыт прибыль ибы прибыль ибы прибыль убыт прибыль ибыт прибыль ибы прибыль ибы прибыль прибыль ибы прибыль ибы прибыль ибы прибыль ибы прибыль прибыл		24		
Резерв по неиспользованным отпускам				
29 868 Доход от выгодной покупки 503 232 374 634 Доход от выгодной деятельности 74 800 74 800 Доход операционной деятельности 74 800 74 800 Доход операционной деятельности 74 800		23		
Сорректировки на: 503 232 374 634 374			2 261	
Корректировки на: 503 232 374 634 Заменения в товарно-материальных запасах в ходе операционной деятельности (389) 5 188 Заменения в торговой и прочей дебиторской задолженности в операционной деятельности (207 447) (162 229) Коде операционной деятельности (389) 5 188 Заменение в прочих активах - 8 177 Заменение в субсидиях к получению 2 212 32 881 Коре операционной деятельности (208) (36 421) Проценты гуплаченные (74 980) (83 267) Талог на прибыль уплаченный (67 591) (27 978) Часть денежные средства, полученные от операционной 157 117 115 662 Денежный поток от инвестиционной деятельности 157 117 115 662 Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) Чемежный поток от инвестиций - 829 23 109 Поступления от выбытия дочерних обществ - 1829 100 Приобретение инвестиций - 829 23 109 Истьте денежные средства, использованные в (260 781) (51 98 22) Инстые денежные средства, использованные в (23 30 160) (855 820				
Корректировки на: Корректировки на: (389) 5 188 Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности в коде операционной деятельности (207 447) (162 229) Изменения в торговой и прочей кребиторской задолженности в коде операционной деятельности 2 112 32 881 4 177 Изменение в субсидиях к получению 2 212 32 881 4 677 Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности в коде операционной деятельности (74 980) (83 267) Проценты уплаченные (74 980) (83 267) 4 677 Настые денежные средства, полученные от операционной деятельности 157 117 115 662 Ценежный поток от инвестиционной деятельности 157 117 115 662 Ценежный поток от инвестиционной деятельности 2 18 29 2 379 Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) 486 061 Немежный поток от инвестиций 829 23 109 23 109 Нистые денежные средства, использованные в манаестиционной деятельности 2 379 181 1 002 263 Поступления займов и кредитов и займов 2 379 181 1 002 263 Поступления займов и кредитым соглашениям с ЕБРР и МФК (4 611) (4 005)	цоход от выгодной покупки		•	(37 368)
Маменения в товарно-материальных запасах в ходе (389) 5 188 лерационной деятельности (162 229) маменения в торговой и прочей дебиторской задолженности в (207 447) (162 229) коде операционной деятельности (3менение в прочих активах 2 12 32 881 43менение в прочих активах 2 212 32 881 43менения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) маменения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) маменения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) маменения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) маменения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) (36 421) маменения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (24 980) (83 267) маменения в торговой и прочей кредитов 12 288 4 677 маменения в полученные в 12 288 4 677 маменения прибыль уплаченный (67 591) (27 978) маменение средства, полученные от операционной 157 117 115 662 маменение средства, получений, оборудования и (261 610) (486 061) маменение заданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) маменение заданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) маменение заданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) маменение объективности в 1829 маменение инвестиций в 2 3 109 маменение невстиций в 29 23 109 маменение невстиций в 29 23 109 маменение невстиций в 29 23 109 маменение маменение средства, использованные в (260 781) (519 822) маменения займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 маменения займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 маменения займов и кредитов (2 330 160) (855 820) маменения валютных курсов на денежные средства 2 326 4 289 маменение средства, (использованные в) / 30 893 142 038 их эквиваленты маменения валютных курсов на денежные средства 2 326 4 289 их эквиваленты маменения валютных курсов на денежные средства (70 445) (257 833 маменение средства их эквивалентов (70 445) (257 833 маменение средства и их эквивалентов (70 445) (257 833 маменение средства и их эквивалентов (70 445) (257 833 маменение средства и их эквивалентов (70 445) (2	Сорректировки на		503 232	374 634
1662 229 Оде операционной деятельности 167 229 Оде операционной деятельности 168 229 Оде операционной деятельности 188 177 188 177 188	1зменения в товарно-материальных запасах в ходе		(389)	5 188
3	1зменения в торговой и прочей дебиторской задолженности в		(207 447)	(162 229)
Азменение в субсидиях к получению Азменения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) Азменения в торговой и прочей кредиторской задолженности в (208) Проценты уплаченные Троценты уплаченные Троценты полученные 2 288 4 677 Далог на прибыль уплаченный Кот 591) Троценты полученные средства, полученные от операционной Троценты поток от инвестиционной деятельности Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) Троцобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) Троцобретение инвестиций Троцобретение инвестиционной деятельности Троцобретение инвестиций Троцобретение инвестиционной деятельности Троцобретение инвестиционной деятельности Троцобретение инвестиционной деятельности Троцобретение инвестиций Троцобретение инвестиционной деятельности Троцобрет				0.477
Азменения в торговой и прочей кредиторской задолженности в коде операционной деятельности Проценты уплаченные Проценты полученные Проценты полученные Проценты полученные Проценты полученные Проценты полученные Технов деятельности Просфетение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) Приобретение инвестиций Приобретение инвестиций Приобретение инвестиций Везо 23 109 Приобретение инвестиций Везо 23 109 Приобретение инвестиций Сотупления от выбытия дочерних обществ Приобретение инвестиций Везо 23 109 Приобретение инвестиций Везо 24 18 1 1 002 263 Поташение кредитым соглашениям с ЕБРР и МФК Везо 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			2 242	
юде операционной деятельности Проценты уплаченные (74 980) (83 267 Проценты уплаченные 2 288 4 677 Налог на прибыль уплаченный (67 591) (27 978 Нистые денежные средства, полученные от операционной 157 117 115 662 Деятельности Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) Нематериальных активов Поступления от выбытия дочерних обществ - 1 829 Приобретение инвестиций - (58 699 Выбытие инвестиций 829 23 109 Нистые денежные средства, использованные в (260 781) (519 822 Нистые денежный поток от финансовой деятельности Поступления займов и кредитов и займов (2 330 160) (855 820 Выплата дивидендов (13 517) (4 405 Поступления от выбытия дочерних обществ 2 379 181 1 002 263 Поступления от выбытие инвестиций (4 401) (4 405 Нистые денежные средства, (использованные в) 30 893 142 038 Нистые денежные средства, (использованные в) 30 893 142 038 Погупления валютных курсов на денежные средства 2 326 4 289 Нистые изменения валютных курсов на денежные средства (70 445) (257 833 Прияние изменение денежных средств и их эквивалентов (70 445) (257 833 Пристое изменение денежных средств и их эквивалентов (70 445) (257 833				
Проценты уплаченные (74 980) (83 267) Проценты полученные 2 288 4 677 Налог на прибыль уплаченный (67 591) (27 978) Нистые денежные средства, полученные от операционной 157 117 115 662 Денежный поток от инвестиционной деятельности Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) Нематериальных активов Поступления от выбытия дочерних обществ - 1 829 Приобретение инвестиций 829 23 109 Нистые денежные средства, использованные в (260 781) (519 822) Инвестиционной деятельности Денежный поток от финансовой деятельности Поступления займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 Погашение кредитов 2 379 181 1 002 263 Погашение кредитов 2 379 181 1 002 263 Погашение кредитов (2 330 160) (855 820) Выплата дивидендов (13 517) - Комиссии по кредитным соглашениям с ЕБРР и МФК (4 611) (4 405) Нистые денежные средства, (использованные в) / 30 893 142 038 Полученные от финансовой деятельности Влияние изменения валютных курсов на денежные средства 2 326 4 289 И их эквиваленты Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов (70 445) (257 833) Приобретение средства и их эквиваленты на начало периода 13 119 063 376 896			(208)	(36 421)
Проценты полученные 2 288 4 677 Налог на прибыль уплаченный (67 591) (27 978) Нистые денежные средства, полученные от операционной 157 117 115 662 Денежный поток от инвестиционной деятельности Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) нематериальных активов Поступления от выбытия дочерних обществ - 1 829 Приобретение инвестиций - 688 699) Выбытие инвестиций 829 23 109 Нистые денежные средства, использованные в (260 781) (519 822) инвестиционной деятельности Денежный поток от финансовой деятельности Поступления займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 Погашение кредитов и займов (2 330 160) (855 820) Выплата дивидендов (13 517) - 600 Комиссии по кредитным соглашениям с ЕБРР и МФК (4 611) (4 405) Нистые денежные средства, (использованные в) / 30 893 142 038 полученные от финансовой деятельности Влияние изменения валютных курсов на денежные средства 2 326 4 289 и их эквиваленты Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов (70 445) (257 833) Денежные средства и их эквиваленты на начало периода 13 119 063 376 896			(74 000)	(00 007)
Налог на прибыль уплаченный (67 591) (27 978) Нистые денежные средства, полученные от операционной 157 117 115 662 Денежный поток от инвестиционной деятельности Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) Поступления от выбытия дочерних обществ - 1 829 Приобретение инвестиций - (58 699) Выбытие инвестиций 829 23 109 Нистые денежные средства, использованные в (260 781) (519 822) Денежный поток от финансовой деятельности Поступления займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 Погашение кредитов 3 2 379 181 1 002 263 Погашение кредитов и займов (2 330 160) (855 820) Выплата дивидендов (13 517) Комиссии по кредитным соглашениям с ЕБРР и МФК (4 611) (4 405) Нистые денежные средства, (использованные в) / 30 893 142 038 Полученные от финансовой деятельности Влияние изменения валютных курсов на денежные средства 2 326 4 289 Нистое изменение денежных средств и их эквивалентов (70 445) (257 833) Денежные средства и их эквиваленты на начало периода 13 119 063 376 896				
Нистые денежные средства, полученные от операционной деятельности Денежный поток от инвестиционной деятельности Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) нематериальных активов Поступления от выбытия дочерних обществ - 1 829 Приобретение инвестиций - (58 699) на денежные средства, использованные в (260 781) (519 822) нивестиционной деятельности Денежный поток от финансовой деятельности Поступления займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 (2 330 160) (855 820) на денежные кредитов и займов (2 330 160) (855 820) на денежные средства, (использованные в) / 30 893 142 038 на денежные от финансовой деятельности Замирие изменения валютных курсов на денежные средства 2 326 4 289 них эквиваленты Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов (70 445) (257 833 денежные средства и их эквиваленты на начало периода 13 119 063 376 896				
Денежный поток от инвестиционной деятельности Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) Нематериальных активов Поступления от выбытия дочерних обществ - 1 829 Приобретение инвестиций - (58 699) Выбытие инвестиций 829 23 109 Нистые денежные средства, использованные в (260 781) (519 822) ИНИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ ЗАЙМОВ И КРЕДИТОВ 2379 181 1 002 263 ПОГАЩЕНИЕ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ (2 330 160) (855 820) Выплата дивидендов (13 517) - (3 17) - (4 611) (4 405) ИНИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЙ СОГЛАЩЕНИЯМ С ЕБРР И МФК (4 611) (4 405) ИНИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЙ СОГЛАЩЕНИЯМ С ВЕРОВНИЯМ (30 893) 142 038 ПОГУПЛЕНИЯ ВАЛЮТНЫХ КУРСОВ НА ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА 2 326 4 289 ИНИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЙ ВАЛЮТНЫХ КУРСОВ НА ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА 2 326 4 289 ИНИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЙ ВАЛЮТНЫХ КУРСОВ НА ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА (70 445) (257 833) ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ НА НАЧАЛО ПЕРИОДА 13 119 063 376 896				
Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) нематериальных активов Поступления от выбытия дочерних обществ Поступление инвестиций Веробретение инвестициания и предуставления валютных курсов на денежные средства Веробретение инвестициание инверобретение инженение веробретение инженение денежных средств и их эквивалентов Веробретение инвестициание инвестициального инвестициальног			107 117	115 662
Приобретение зданий, сооружений, оборудования и (261 610) (486 061) нематериальных активов Поступления от выбытия дочерних обществ Поступления от выбытия дочерних обществ Поступление инвестиций Веретение инвестиции Веретение инвестици Веретение инвестиции Вер	Денежный поток от инвестиционной деятельности			
Нематериальных активов Поступления от выбытия дочерних обществ Приобретение инвестиций Вар 23 109 Нистые денежные средства, использованные в (260 781) (519 822) ИНИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ ЗАЙМОВ И КРЕДИТОВ ПОГАЩЕНИЕ КРЕДИТОВ ЗАЙМОВ (2 330 160) (855 820) ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ (13 517) - ООООООООООООООООООООООООООООООООООО			(261 610)	(486 061)
Поступления от выбытия дочерних обществ Приобретение инвестиций			(201010)	(400 001)
Приобретение инвестиций 829 23 109 Нистые денежные средства, использованные в (260 781) (519 822) Нистые денежные средства, использованные в (260 781) (519 822) Нивестиционной деятельности Поступления займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 Погашение кредитов и займов (2 330 160) (855 820) Выплата дивидендов (13 517) - 60миссии по кредитным соглашениям с ЕБРР и МФК (4 611) (4 405) Нистые денежные средства, (использованные в) / 30 893 142 038 Полученные от финансовой деятельности Влияние изменения валютных курсов на денежные средства 2 326 4 289 Инстое изменение денежных средств и их эквивалентов (70 445) (257 833) Поденежные средства и их эквиваленты на начало периода 13 119 063 376 896				1 920
Выбытие инвестиций 829 23 109 Нистые денежные средства, использованные в (260 781) (519 822) Денежный поток от финансовой деятельности Поступления займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 Погашение кредитов 3 займов (2 330 160) (855 820) Выплата дивидендов (13 517) (4 611) (4 405) Нистые денежные средства, (использованные в) / 30 893 142 038 Полученные от финансовой деятельности Влияние изменения валютных курсов на денежные средства 2 326 4 289 и их эквиваленты Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов (70 445) (257 833) Денежные средства и их эквиваленты на начало периода 13 119 063 376 896				
Нистые денежные средства, использованные в (260 781) (519 822) инвестиционной деятельности Денежный поток от финансовой деятельности Поступления займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 (2 330 160) (855 820) (3 517) - (3 517) - (4 611) (4 405) (4 611) (4 405) (4 611) (4 405) (4 611) (4 405) (4 611) (4 405) (4 611) (4			820	
Денежный поток от финансовой деятельности Поступления займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 Погашение кредитов и займов (2 330 160) (855 820) Выплата дивидендов (13 517) - Комиссии по кредитным соглашениям с ЕБРР и МФК (4 611) (4 405) Нистые денежные средства, (использованные в) / 30 893 142 038 полученные от финансовой деятельности Влияние изменения валютных курсов на денежные средства 2 326 4 289 и их эквиваленты Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов (70 445) (257 833) Денежные средства и их эквиваленты на начало периода 13 119 063 376 896				
Поступления займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 107 203 107			(200 701)	(313 622)
Поступления займов и кредитов 2 379 181 1 002 263 Погашение кредитов и займов (2 330 160) (855 820) Погашение кредитов и займов (2 330 160) (855 820) Погашение кредитов и займов (2 330 160) (855 820) Поташения комиссии по кредитным соглашениям с ЕБРР и МФК (4 611) (4 405) Пистые денежные средства, (использованные в) / 30 893 142 038 Полученные от финансовой деятельности Влияние изменения валютных курсов на денежные средства 2 326 4 289 Пих эквиваленты Нистое изменение денежных средств и их эквивалентов (70 445) (257 833) Поступления правиты правиты при образования правиты правиты правиты при образования правиты при образования правиты правиты правиты правиты при образования правиты при образования правиты при образования правиты правиты правиты правиты при образования правиты	Тенежный поток от финансовой подтольности			
Погашение кредитов и займов Выплата дивидендов Выплата дивидендов Оташениям с ЕБРР и МФК (4 611) Нистые денежные средства, (использованные в) / 30 893 Полученные от финансовой деятельности Влияние изменения валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты Нистое изменение денежных средств и их эквивалентов Отаментые средства и их эквиваленты на начало периода			2 270 101	1 000 200
Зыплата дивидендов (13 517) - Сомиссии по кредитным соглашениям с ЕБРР и МФК (4 611) (4 405) (4 611) (4 405) (4 611) (4 405) (4 611) (4 405) (4 611) (4 405) (4 611) (4 405) (4 611) (4 405) (4 611) (4 405) (4 611)				
Комиссии по кредитным соглашениям с ЕБРР и МФК (4 611) (4 405)				(000 820)
Нистые денежные средства, (использованные в) / 30 893 142 038 100				/4 405
полученные от финансовой деятельности Влияние изменения валютных курсов на денежные средства их эквиваленты Ристое изменение денежных средств и их эквивалентов Денежные средства и их эквиваленты на начало периода 13 119 063 376 896				
Иистое изменение денежных средств и их эквивалентов (70 445) (257 833) Денежные средства и их эквиваленты на начало периода 13 119 063 376 896			30 893	142 038
Qенежные средства и их эквиваленты на начало периода 13 119 063 376 896			2 326	4 289
	нистое изменение денежных средств и их эквивалентов		(70 445)	(257 833)
TORONALIO CHORESTO M MY SYDROSTIONELL US VANOLI ROMANDS 13 49 649 440 062	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	13	119 063	376 896
	Ченежные средства и их эквиваленты на конец периода	13	48 618	119 063

См. припагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности



ПАО ККС-Групп

Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале

Совокупный доход/ (убыток) за период Остаток по состоянию на 31 декабря 2018	23 714	(2 592)	333 846	(849) 702 360	145 244 369 347	144 395 1 426 675
переоцененных основных средств						
Изменение отложенных налогов при выбытии		-	-	-	212	212
основных средств (за вычетом отложенных налогов)						
Изменение резерва переоценки при выбытии	+	-	-	(849)	849	-
Прибыль за период		9	-	4.4	144 183	144 183
Операции с акционерами	-	-	-		(8 281)	(8 281)
Резерв под платежи с использованием акций (Примечание 14 "Уставный капитал")	-		7-		5 236	5 236
Дивиденды		-	+		(13 517)	(13 517)
Остаток по состоянию на 1 января 2018	23 714	(2 592)	333 846	703 209	232 384	1 290 561
Остаток по состоянию на 31 декабря 2017	23 714	(2 592)	333 846	703 209	232 384	1 290 561
Совокупный доход за период	•		-	59 625	77 223	136 848
Изменение резерва переоценки при переоценке основных средств (за вычетом отложенных налогов)	-	*	+	59 625		59 625
Прибыль за период	-	-	-	-	77 223	77 223
Операции с акционерами	-				5 236	5 236
Резерв под платежи с использованием акций (Примечание 14 "Уставный капитал")			-		5 236	5 236
Остаток по состоянию на 1 января 2017	23 714	(2 592)	333 846	643 584	149 925	1 148 477
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
	Акционерный капитал	Собственные акции	Добавочный капитал	Резерв по переоценке активов	Нераспреде- ленная прибыль	Итого



ПАО ККС-Групп Примачания к консолидированнок финансовой отчетности

1. Введение

1.1 Основные виды деятельности

Основной деятельностью ПАО «ККС-Групп» (далее «Компания») и его дочерних обществ (вместе «Группа») является производство и реализация тепловой энергии населению и коммерческим организациям наряду с предоставлением других коммунальных услуг, в т.ч. производство и распределение электрической энергии. Организационные и технические средства для производства и сбыта у Группы расположены в основном в Тульской, Брянской и Кемеровской областях России.

Общее число сотрудников Группы на 31 декабря 2018 составило 1,640 (на 31 декабря 2017: 1,487).

ПАО «ККС-Групп» постоянно действует на территории Российской Федерации с 1 октября 2009 года. Юридический адрес Компании: 300028, Российская Федерация, г. Тула, улица Болдина, 106, офис 38.

Компанией на 19.43% владеет фонд Magna Carta Capital Limited, на 19.09% МФК, на 19.09% ЕБРР, на 22.34% Specialised Power Limited. С момента создания Группа расширялась в основном за счет приобретения активов и дочерних обществ. Список существенных дочерних обществ раскрыт в Примечании 35 «Дочерние компании».

По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 годов у Группы нет конечного бенефициара.

Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Весь бизнес Группы по-прежнему сосредоточен в Российской Федерации. В то время как мировая экономика восстанавливается после кризиса, Россия переживает трудности, связанные с падением цен на нефть и санкциями, введенным Соединенными Штатами Америки, Европейским Союзом и некоторыми другими странами в связи с кризисом на Украине.

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством возможного влияния текущей экономической ситуации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическая экономическая обстановка в будущем может существенно отличаться от текущей оценки Руководства.



ПАО ККС-Групп Примечлики к консолжамрочанном финансовом отчетности

2. Принципы составления финансовой отчетности

2.1 Принципы и допущения, использованные при подготовке консолидированной финансовой отчетности

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (далее – «МСФО»), утвержденных и опубликованных Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (далее – «СМСФО»).

2.2 Принципы оценки финансовых показателей

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом учета по исторической или амортизируемой стоимости, за исключением зданий и сооружений, которые периодически переоцениваются по справедливой стоимости.

2.3 Функциональная валюта и валюта отчетности

Валютой представления отчетности, использованной при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, является Российский рубль («Руб.»). Руководство Группы использовало Российский рубль для управления большинством финансовых рисков и воздействий и для управления текущей деятельностью Группы.

Функциональные валюты дочерних компаний определены, чтобы отражать экономическую сущность и основные события и обстоятельства, определяющие их деятельность. Функциональной валютой Компании и дочерних компаний является Российский рубль («Руб.»).

Все данные консолидированной финансовой отчетности были округлены с точностью до целых тысяч рублей.

2.4 Основные допущения и оценочные значения

Подготовка финансовой отчетности согласно МСФО требует от руководства применения суждений, допущений и оценок, которые влияют на применение учетной политики и на отражение в финансовой отчетности сумм активов и обязательств, доходов и расходов. Оценочные значения и связанные с ними допущения, основывающиеся на историческом опыте и аругих факторах, считающихся обоснованными в данных обстоятельствах, служат основой для принятия решений об определении балансовой стоимости активов и обязательств, стоимость которых не может быть определена из аругих надежных источников. Несмотря на то, что опеночные значения основываются на наиболее полном понимании руководством текущей ситуации, реальные результаты в конечном итоге могут отличаться от принятых оценок.

Информация в отношении основных допущений и оценочных значений в применении учетной политики раскрыта в следующих примечаниях:

- Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности, описанное в примечании 10 «Торговая и прочая дебиторская задолженность»;
- Обесценение прочих активов, описанное в примечании 3.8 «Обесценение»;
- Оценка справедливой стоимости недвижимого имущества, описанное в примечании 6 «Здания, сооружения и оборудование»;
- Условные налоговые обязательства, описанные в примечании 32.3 «Условные налоговые обязательства».
- Отложенные налоговые активы и обязательства в примечании 16.



пао ккс-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

2. Принципы составления финансовой отчетности

2.5 Допущение о непрерывности деятельности

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения о непрерывности деятельности Группы, которое предусматривает реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычного осуществления хозяйственной деятельности Группой.

3. Основные принципы учетной политики

Ниже изложены основные принципы учетной политики Группы, использовавшиеся при составлении данной консолидированной финансовой отчетности.

3.1 Дочерние компании

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность материнской компании и ее дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2018. Дочерними компаниями называются компании, которые находятся под контролем Группы. Контроль осуществляется в том случае, если Группа имеет право на переменную отдачу от инвестиции или подвержена риску, связанному с ее изменением и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. Отчетной датой всех дочерних компаний является 31 декабря. Все внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, полностью исключаются при консолидации. При необходимости финансовая отчетность дочерних предприятий корректируется для приведения учетной политики таких предприятий в соответствие с учетной политикой Группы. Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода дочерних компаний, приобретенных или проданных в течение года, признаются с даты приобретения или до даты фактической продажи, в зависимости от обстоятельств. Приобретенные дочерние компании консолидированы методом покупки, с учетом переоценки справедливой стоимости всех индивидуально определенных активов и обязательств, включая условные обязательства дочерних компаний на дату приобретения, не зависимо от того, были ли они указаны в финансовой отчетности дочерних компаний до приобретения. При первоначальном признании активы и обязательства дочерних компаний включаются в консолидированную финансовую отчетность по их переоцененной стоимости, которая также используется при дальнейшей оценке в соответствии с политикой ведения бухгалтерского учета в Группе. Стоимость активов измеряется по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевых инструментов и понесенных или принятых обязательств на дату принятия к учету, включая стоимость, приходящуюся на само приобретение. Деловая репутация представляет собой превышение цены приобретения над справедливой стоимостью доли чистых индивидуально определенных активов Группы в приобретенных дочерних компаниях на дату приобретения. Если стоимость приобретения меньше справедливой стоимости чистых индивидуально определенных активов приобретенных дочерних компаний, разница признается непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. При приобретении доли меньшинства, разница между балансовой стоимостью доли и ценой приобретения учитывается в составе капитала Группы.

3.2 Операции, исключенные в процессе консолидации

Внутригрупповые балансы и операции, а также нереализованная прибыль от внутригрупповых операций, исключаются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль от операций с объединениями и совместно контролируемыми компаниями исключается до размера долевого участия Группы в данной компании. Нереализованная прибыль от операций с объединениями исключается согласно инвестициям в данное объединение. Нереализованные расходы исключаются таким же образом, как и нереализованные доходы, за исключением случаев обесценения.



ПАО КИС-Групп Примичания к консолнанрованной финансовой отчетности

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.3 Здания, сооружения и оборудование

Земля и здания отражаются по справедливой стоимости на основании оценок, проводимых не реже, чем каждые пять лет независимыми оценщиками за вычетом последующей амортизации. Любая накопленная амортизация по состоянию на дату переоценки вычитается по валовой учетной стоимости актива, а чистая стоимость доводится до переоцененной стоимости актива.

Увеличение стоимости в результате переоценки учитывается напрямую в капитале за исключением случаев, когда оно возмещает предыдущее уменьшение стоимости в результате переоценки, признанное в отчете о совокупном доходе. Уменьшение стоимости в результате переоценки объекта зданий признается в отчете о совокупном доходе за исключением случаев, когда оно возмещает предыдущее увеличение в результате переоценки, признанное напрямую в капитале.

Объекты зданий, сооружений и оборудования, приобретенные после периодической переоценки, отражаются по исторической стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленного резерва под обесценение. Историческая стоимость включает в себя все затраты, напрямую связанные с приобретением основного средства. В стоимость основного средства, создаваемого собственными силами, включается стоимость материалов, напрямую относимая к данному основному средству заработанная плата сотрудников, а также соответствующая доля производственных накладных расходов. В том случае, если объект зданий, сооружений и оборудования состоит из нескольких компонентов, имеющих различный срок полезной службы, такие компоненты учитываются как отдельные объекты зданий, сооружений и оборудования.

Последующие затраты отражаются в составе актива или признаются как отдельный актив только в том случае, когда вероятность получения Группой будущих экономических выгод, связанных с данным объектом, достаточно высока, и стоимость объекта может быть достоверно оценена. Все другие затраты отражаются в отчете о совокупном доходе в момент их возникновения.

Здания, сооружения и оборудование, отличные от земли и зданий, учитываются по исторической стоимости.

Амортизация включается в отчет о совокупном доходе по прямолинейному методу на протяжении срока полезного использования каждого отдельного объекта. Начисление амортизации начинается с даты приобретения или, в отношении объектов, созданных собственными силами, с даты готовности объекта к использованию. Приблизительный срок полезного использования указан ниже:

Здания	15 – 100 лет
Блочно-модульные котельные	7 — 20 лет
Оборудование	3 – 15 лет
Транспортные средства	5 — 7 лет
Мебель и прочее оборудование	2 – 5 ACT

Остаточная стоимость и сроки полезного использования активов пересматриваются на каждую отчетную дату и в результате могут быть изменены.



ПАО ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.4 Нематериальные активы

Права аренды отражены по исторической стоимости. Права аренды имеют ограниченный срок полезного использования и учитываются по стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленного резерва под обесценение. Амортизация начисляется линейным методом в течение предполагаемого срока полезного использования, который составляет 10 лет.

Полученные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются на основе расходов, понесенных при приобретении и введении в эксплуатацию специального программного обеспечения. Данные расходы амортизируются в течение приблизительного срока полезного действия (3-5 лет). Расходы, напрямую относящиеся к производству уникального программного обеспечения, контролируемого Группой, которые вероятно принесут экономическую прибыль, превышающую затраты, уже через год, признаются нематериальными активами. Прямые расходы включают затраты на выплату заработной платы сотрудникам, разрабатывающим программное обеспечение, а также приемлемую долю соответствующих накладных расходов. Затраты, относящиеся к производству уникального программного обеспечения, признаются активами и амортизируются в течение срока полезного использования (не превышающего 3 года). Расходы, связанные с поддержкой компьютерного программного обеспечения, отражаются в отчете о совокупном доходе по мере их возникновения.

Амортизация начисляется в отчете о совокупном доходе линейным методом в течение приблизительного срока полезного действия нематериальных активов. Нематериальные активы систематически проверяются на обесценение на каждую дату составления баланса. Прочие нематериальные активы амортизируются с даты их пригодности к использованию.

Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов следующие: Концессионные соглашения 1-23 лет, Прочее 1-10 лет

Остаточная стоимость и сроки полезного использования активов пересматриваются на каждую дату составления баланса и в результате могут быть изменены. Прибыли или убытки, возникающие от выбытия нематериальных активов, отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в момент выбытия активов.

Гудвил

 $\Gamma_{\text{удвил}}$, возникающий при приобретении бизнеса, учитывается по стоимости на дату приобретения бизнеса за вычетом накопленных убытков от обесценения, если таковые имеются.

Для целей тестирования на предмет обесценения гудвил ряспределяется между единицами, генерирующими денежные средства (или группами единиц, генерирующих денежные средства), которые получат преимущество от эффекта синергии при объединении бизнеса.

Единицы, генерирующие денежные средства, на которые был распределен гудвил, проверяются на обесценение ежегодно или чаще при наличии признаков обеспенения. Если возмещаемая стоимость единицы, генерирующей денежные средства, меньше, чем ее балансовая стоимость, убыток от обесценения сначала распределяется на уменьшение балансовой стоимости любого гудвила, отнесенного к единице, и затем на прочие активы единицы пропорционально балансовой стоимости каждого актива единицы. Любой убыток от обесценения гудвила отражается в составе прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Убыток от обесценения гудвила, признанный в предыдущие периоды, не подлежит восстановлению в последующие периоды.

При выбытии соответствующей единицы, генерирующей денежные средства, соответствующая сумма гудвила включается в расчет прибыли или убытка от выбытия.



ПАО ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовок отчетности

10

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.5 Концессионные соглашения

Финансовые активы

Группа признает финансовый актив только, если ее право на получение денежных средств или иных финансовых активов не зависит от использования объекта инфраструктуры. У Группы возникает безусловное право на получение денежных средств, если муниципальное образование в договорном порядке гарантирует выплату Группе (а) денежных сумм, величина которых согласована заранее или подлежит согласованию, или (б) разницы (при наличии таковой) между суммами, полученными от потребителей коммунальных услуг, и ранее согласованными или подлежащими согласованию суммами, даже если получение денежных средств зависит от выполнения Группой требований условий соглашения по эффективности использования объектов инфраструктуры. Первоначально финансовый актив по концессионному соглашению об оказании коммунальных услуг признается по справедливой стоимости, после чего его признание производится по амортизированной стоимости. Нематериальные активы

Группа признает нематериальный актив только в случае получения права взимать плату за пользование объектами коммунальной инфраструктуры. Нематериальные активы, полученные в качестве вознаграждения за предоставление услуг по строительству/ модернизации в рамках концессионного соглашения об оказании коммунальных услуг, оцениваются по справедливой стоимости услуг по строительству/модернизации за вычетом накопленных амортизации и убытков от обесценения. Амортизация на нематериальные активы начисляется, начиная с даты их готовности к эксплуатации и до окончания срока действия концессии.

3.6 Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежную наличность, текущие счета в банках и краткосрочные депозиты со сроком три месяца или менее.

3.7 Финансовые инструменты

До 1 января 2018 года:

Первоначальное признание, оценка и прекращение

Финансовые активы и финансовые обязательства отражаются, когда Группа становится стороной по договору в отношении соответствующего финансового инструмента, и первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением или выпуском финансового актива или финансового обязательства. Исключение составляют финансовые активы или финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки, при первоначальном признании которых затраты по сделке признаются в составе расходов периода возникновения.

Последующая оценка финансовых активов и финансовых обязательств описана ниже. Финансовый актив прекращает признаваться, если срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо Группа передала практически все риски и выгоды от актива. Признание финансового обязательства в отчете о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек.

Классификация и последующая оценка финансовых активов

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

- Займы и дебиторская задолженность;
- Финансовые активы, переопениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- Инвестиции, удерживаемые до погашения;
- Финансовые инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи.



ПАО ИКС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.7 Финансовые инструменты (продолжение)

Все финансовые активы, кроме тех, которые переоцениваются по справедливой стоимости через прибыль и убыток, оцениваются на предмет обеспенения, по крайней мере, на каждую отчетную дату, для выявления объективных признаков для обеспенения финансового актива или группы финансовых активов. Различные критерии для определения обеспенения применяются для каждой категории финансовых активов, которые описаны ниже.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой непроизводные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Дисконтирование не применяется в случае, когда эффект будет несущественным. В данную категорию, главным образом, относятся денежные средства и их эквиваленты, торговая и прочая дебиторская задолженность.

В отношении оценочных убытков и сомнительных долгов создаются резервы на основе оценочных расчетов сумм, безнадежных к взысканию. Такие оценки формируются с применением суждения и допущений.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Финансовые активы, классифицируемые в качестве предназначенных для торговли, включаются в категорию «финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток».

Финансовые активы классифицируются в качестве предназначенных для торговли, если они приобретены для целей продажи в ближайшем будущем. Производные инструменты также классифицируются как предназначенные для торговли, за исключением случаев, когда они представляют собой эффективные инструменты хеджирования.

Доходы и расходы по финансовым активам, предназначенным для торговли, отражаются в отчете о финансовых результатах.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированным сроком погашения классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения, когда Группа твердо намерена и способна удерживать их до срока погашения.

После первоначальной оценки инвестиции, удерживаемые до погашения, оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Любые изменения в балансовой стоимости инвестиций, в том числе убытки от обесценения, признаются в составе прибыли или убытка.

Финансовые инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представлены непроизводными инструментами, которые либо относятся к данной категории, либо не относятся ни к одной из других категорий финансовых активов.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки признаются в составе прочего совокупного дохода и отражаются в резерве на финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, в капитале, за исключением процентного и дивидендного доходов, убытков от обесценения и курсовых разниц по денежным активам, которые отражаются в отчете о прибыли и убытках.



ПАО ККС-Груоп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

12

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.7 Финансовые инструменты (продолжение)

В случае выбытия или обеспенения инвестиции, накопленные доходы и расходы, ранее признанные в прочем совокупном доходе, переклассифицируются из резерва в капитале в отчет о прибылях и убытках. Однако проценты, рассчитываемые по методу эффективной ставки процента, отражаются в отчете о прибылях и убытках в составе финансовых расходов, нетто.

Восстановление убытков от обесценения для долговых ценных бумаг, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в составе прибыли или убытка, если восстановление может быть объективно связано с событием, происшедшим после признания убытка от обесценения. Для инвестиции в капитал, имеющихся в наличии для продажи, восстановление убытков от обесценения не признается в составе прибыли или убытка и любое последующее увеличение справедливой стоимости признается в прочем совокупном доходе.

Классификация и последующая оценка финансовых обязательств Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и прочие займы.

После первоначального признания финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Доходы и расходы по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчете о прибылях и убытках. Все производные финансовые инструменты, которые не определены как инструменты для хеджирования, учитываются по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Все процентные сборы и, если применимо, изменения в справедливой стоимости инструмента, которые отражаются в составе прибыли или убытка, включаются в финансовые расходы или финансовый доход.

С 1 января 2018 года:

Группа не использует производные финансовые инструменты в своей операционной деятельности.

К непроизводным финансовым инструментам Группы относятся инвестиции в долевые и долговые ценные бумаги, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Непроизводные финансовые инструменты (финансовые активы и обязательства) при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости, увеличенной или уменьшенной в случае финансового актива или финансового обязательства, опениваемого не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке, которые напрямую относятся к приобретению или выпуску финансового актива или финансового обязательства. Последующая оценка непроизводных финансовых инструментов производится в соответствии с методами, описанными далее.

Отнесение финансовых инструментов к той или иной категории происходит в момент их принятия к учету исходя из бизнес-модели, используемой организацией для управления финансовыми активами и обязательствами, и характеристик финансового инструмента, связанных с предусмотренными договором денежными потоками.



пао ККС-Групп Примечания в консолядированной финансовой отчетности

18

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.7 Финансовые инструменты (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Финансовый актив классифицируется как оцениваемый по амортизированной стоимости, если он удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков и договорные условия финансового актива обусловливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом платежей в счет основной суммы долга, плюс или минус величина накопленной амортизации, рассчитанной с использованием метода эффективной процентной ставки, — разницы между указанной первоначальной суммой и суммой к выплате при наступлении срока погашения, и, применительно к финансовым активам, скорректированная с учетом оценочного резерва под убытки.

Метол эффективной ставки процента — это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента — это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

Займы и дебиторская задолженность, отнесенные к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке, за исключением тех, которые Группа собирается реализовать незамедлительно или в ближайшее время после приобретения, и тех, которые Группа при первоначальном признании отнесла в категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Аснежные средства и их эквиваленты, отнесенные к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, включают в себя денежные средства в кассе, на счетах в банках, а также банковские депозиты, первоначальный срок погашения которых составляет три месяца или меньше, и депозиты до востребования. Банковские овердрафты, подлежащие погашению по требованию банка и используемые в рамках политики Группы по управлению денежными средствами, включаются в состав денежных средств и их эквивалентов для целей подготовки консолидированного отчета о движении денежных средств. Группа отражает проценты, начисленные на остатки по расчетным счетам, в составе потоков по операционной деятельности в консолидированном отчете о движении денежных средств.



ПАО ИКС-Групп Применания к консолидированной финансовой отнетности

34

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.7 Финансовые инструменты (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Финансовый актив классифицируется как оцениваемый по справедлявой стоимости через прочий совокупный доход, если он удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и договорные условия финансового актива обусловливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга. Когда признание финансового актива прекращается, накопленные прибыль или убыток, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируются из состава собственного капитала в состав прибыли или убытка в качестве реклассификационной корректировки.

Для целей приведенной выше классификации основная сумма долга представляет собой справедливую стоимость финансового актива при первоначальном признании. Проценты включают в себя только возмещение за временную стоимость денет, за кредитный риск в отношении основной суммы долга, остающейся непогашенной в течение определенного периода времени, и за другие обычные риски и затраты, связанные с кредитованием, а также маржу прибыли.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовый актив классифицируется как оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Независимо от условий, описанных выше, организация может при первоначальном признании финансового актива по собственному усмотрению классифицировать его, без права последующей реклассификации, как оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток или через прочий совокупный доход, если это позволит устранить или значительно уменьшить непоследовательность подходов к оценке или признанию (иногда именуемую «учетным несоответствием»).

Группа признает выбытие финансового актива только в случае прекращения прав на денежные потоки по соответствующему договору или в случае передачи финансового актива и соответствующих рисков и выгод другой организации. Если Группа сохраняет все основные риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив. При полном прекращении признания финансового актива разница между его балансовой стоимостью, оцененной на дату прекращения признания, и суммой полученного возмещения (включая величину полученного нового актива за вычетом величины принятого на себя нового обязательства) должна быть признана в составе прибыли или убытка. Группа списывает финансовые обязательства только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока действия.

 Φ инансовые обязательства включают, в основном, торговую и прочую кредиторскую задолженность, задолженность по кредитам и займам и классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.



ПАО КИС-Групп Примечания и консолидированной фенансовой отчетности

15

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.8 Обесценение активов

Балансовая стоимость финансовых и нефинансовых активов, за исключением отложенных налоговых активов, учитываемых по амортизированной или первоначальной стоимости, изучается на каждую отчетную дату на предмет обесценения. При наличии объективных признаков обесценения производится оценка возмещаемой стоимости актива.

Финансовые активы, отражаемые по амортизируемой стоимости

Группа на регулярной основе производит оценку выданных займов и дебиторской задолженности на наличие признаков обесценения. Займы и дебиторская задолженность обеспениваются, с возникновением убытка от обеспенения, только в случае существования объективных признаков обеспенения в результате одного или нескольких событий, имевших место после первоначального признания выданного кредита или дебиторской задолженности, и оказывающих поддающееся достоверной оценке воздействие на предполагаемые будущие потоки денежных средств. В первую очередь Группа определяет наличие объективных признаков обеспенения выданных кредитов и дебиторской задолженности на индивидуальной основе для существенных остатков, а затем на индивидуальной или совокупной основе для несущественных остатков. После определения объективных признаков обеспенения на индивидуальной основе, при отсутствии таких признаков, кредиты включаются в группу финансовых активов со схожими характеристиками кредитного риска на предмет определения признаков обеспенения на совокупной основе. Кредиты и дебиторская задолженность, которые оцениваются на индивидуальной основе и по которым создается или был создан резерв под обеспенение, не могут быть включаены в вышеуказанные группы для совместной оценки.

В случае наличия объективных признаков обесщенения по кредитам и дебиторской задолженности величина убытка определяется как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью предполагаемых будущих денежных потоков, включая суммы, возмещаемые по полученным гарантиям и залогам, рассчитанной по исходной для данного финансового актива эффективной ставке процента. Оценка предполагаемых будущих денежных потоков проводится на основе денежных потоков по соответствующему договору и статистики потерь по аналогичным инструментам, скорректированной с учетом текущей экономической ситуации.

В некоторых случаях статистика потерь по аналогичным инструментам, которая требуется для определения величины убытка от обесценения кредита или дебиторской задолженности, может иметь существенные ограничения или быть вовсе неприменима. Таким примером является ситуация, в которой заемщик испытывает финансовые трудности, а Группа не располагает достаточным количеством достоверной статистической информации по потерям по схожим заемщикам. В таком случае Группа использует свой опыт и суждение для определения наиболее вероятной суммы убытка от обесценения.

Финансовые активы, учитываемые по себестоимости

Финансовые активы, учитываемые по себестоимости, включают в себя некотируемые вложения в уставные капиталы, учтенные в составе активов на продажу, отраженных не по справедливой стоимости в виду отсутствия возможности в надежном способе ее определения. В случае возникновения объективных признаков обесценения данных инвестиций, убыток от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью инвестиции и текущей стоимость будущих денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке для аналогичных активов.



пао икс-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

10

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.8 Обесценение активов (продолжение)

Все убытки от обесценения по данным инвестициям отражаются в составе прибыли и убытка и подлежат восстановлению только в случае существенного увеличение возмещаемой стоимости, которое связано с событие, возникшим после того, как убыток от обесценения был признан.

Нефинансовые активы

Нефинансовые активы, кроме отложенных налогов, анализируются на наличие признаков обесценения на каждую отчетную дату. Возмещаемая стоимость по нефинансовым активам определяется как наибольшая из справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию и полезной стоимости использования. Полезная стоимость использования определяется путем приведения будущих денежных потоков по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает временную стоимость денег с учетом возможных рыночных и других рисков, присущих данному активу. Для актива, не генерирующего денежные потоки самостоятельно, возмещаемая сумма определяется для всей группы активов, генерирующих денежные потоки, к которой принадлежит данный актив. Убыток от обесценения признается в случае превышения балансовой стоимости актива или единицы, генерирующей денежные средства, наа возмещаемой стоимостью.

Все убытки, возникающие от обесценения нефинансовых активов, отражаются в отчете о совокупном доходе и подлежат восстановлению только в случае изменения оценок, лежавших в основе определения возмещаемой стоимости. Сумма убытка от обесценения подлежит восстановлению до момента, при котором текущая остаточная стоимость актива не будет превышать его же остаточную стоимость, рассчитанную без учета влияния ранее признанного убытка от обесценения.

3.9 Запасы

Запасы учитываются по наименьшей стоимостей из первоначальной и чистой цены реализации. Себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенное производство включают затраты на сырье и материалы, прямые затраты на оплату труда, прочие прямые затраты и относящиеся производственные накладные расходы (на основании нормальной производительности), но исключая затраты на кредиты. Чистая цена реализации - это оценочная возмещаемая стоимость запасов в нормальных условиях деятельности, за вычетом затрат на доработку и коммерческих расходов.

3.10 Взаимозачет активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства представлены в балансе в свернутом виде только в том случае, если существует юридическое основание и намерение урегулировать задолженность путем взаимозачета, или реализовать актив и урегулировать обязательство одновременно.

3.11 Резервы

Резервы признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется отток ресурсов и которые можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Резервы не признаются на будущие операционные убытки.



ПАО ими-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

17

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.11 Резервы (продолжение)

Резервы исчисляются как текущая стоимость расходов, ожидаемых для урегулирования обязательств, с использованием ставки до налогообложения, которая отражает текущие рыночные ожидания временной стоимости денег и рисков, характерных для обязательства. Увеличение резерва в связи с прошествием времени отражается как процентный расход.

3.12 Государственные субсидии

Государственные субсидии не должны признаваться до тех пор, пока не будет существовать обоснованная уверенность, что Группа будет соответствовать условиям, связанным с ними, и субсидии будут получены.

Государственные субсидии должны признаваться в качестве дохода тех периодов, что и соответствующие расходы, которые они должны компенсировать, на систематической основе. В частности, государственные субсидии, полученные Группой на приобретение, строительство или аругое получение внеоборотных активов, признается доходом будущих периодов в консолидированном отчете о финансовом положении и признается в прибылях и убытках на систематической основе в течение срока полезного использования соответствующих активов.

Госуларственная субсидия, которая предоставляется в качестве компенсации за уже понесенные расходы или убытки, или в целях оказания немедленной финансовой поддержки Группы без каких-либо булущих соответствующих затрат, должна признаваться как доход периода, в котором она была получена.

Выгода от государственных займов, полученных под ставку ниже рыночной, трактуется как государственная субсидия, и исчисляется как разница между полученными средствами и справедливой стоимостью займа, рассчитанной на основании превалирующей рыночной ставки процента.

3.13 Собственные средства

Обыкновенные акции классифицируются как собственные средства (капитал). Расходы, непосредственно связанные с выпуском новых акций, кроме тех, которые возникли в рамках объединения предприятий, отражаются как уменьшение собственных средств. Эмиссионный доход представляет собой превышение взносов в уставный капитал над номинальной стоимостью выпущенных акций.

Если акционерный капитал, признанный капиталом, перекупается, размер выплаченного возмещения, включая напрямую относящиеся расходы, признается уменьшением капитала.

Дивиденды признаются обязательствами и удерживаются из капитала на дату составления отчета о финансовом положении, только если они были утверждены до, или в день, составления финансовой отчетности. Дивиденды раскрываются, если они предложены или утверждены после даты составления отчета о финансовом положении, но до того, как консолидированная финансовая отчетность утверждена.



ПАО ККС-Групп Привычания к консолидированной финансовой отчетности

TH

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.14 Вознаграждение сотрудникам

Вознаграждение сотрудникам Группы, включающее в основном заработную плату и бонусы, относится на себестоимость и операционные расходы. В ходе своей деятельности Группа производит обязательные отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации в отношении своих сотрудников. Обязательные отчисления в государственный пенсионный фонд отражаются по мере их возникновения.

3.15 Налогообложение

Сумма налога на прибыль за отчетный период включает сумму текущего налога за отчетный период и сумму отложенного налога. Налог на прибыль отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в полном объеме, за исключением сумм налога, относящихся к операциям, эффект от которых отражается непосредственно на счетах собственных средств.

Текущий налог на прибыль за отчетный период рассчитывается, исходя из размера налогооблагаемой прибыли за отчетный период, с учетом ставок налога на прибыль, действовавших по состоянию на отчетную дату, а также сумм обязательств, возникших в результате уточнения сумм налога на прибыль за предыдущие отчетные периоды.

Отложенный налог на прибыль отражается с использованием метода балансовых обязательств применительно ко всем временным разницам, возникающим между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности, и их стоимостью, используемой для целей расчета налогооблагаемой базы. Активы по отложенному налогу отражаются в той степени, в какой существует вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, в счет которой могут быть использованы временные разницы.

Активы и обязательства по отложенному налогообложению определяются с использованием ставок налогообложения, которые, как предполагается, будут применимы в том периоде, когда активы будут реализованы, а обязательства погашены, основываясь на ставках налогообложения, которые были установлены в данном периоде или фактически установлены на отчетную дату.

3.16 Выручка

Выручка от производства и реализации теплоснабжения населению и коммерческим организациям отражается по мере оказания услуг покупателям.

Выручка от прочих коммерческих услуг отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в момент, когда услуга оказана.

Выручка не признается, если существуют существенные неопределенности относительно получения вознаграждения и покрытия связанных затрат.

3.17 Муниципальные субсидии

Субсидии, предоставляемые Администрацией г. Киселевска для компенсации убытков, вызванных продажей тепла населению по сниженным тарифам, признаются в отчете о финансовых результатах в период понесения соответствующих расходов, которые они должны компенсировать.



ПАО ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

19

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.18 Затраты по кредитам и займам

Затраты по кредитам и займам представлены процентами и прочими затратами, которые несет Группа в связи с получением заемных средств. Проценты отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в сумме изменения по балансовой стоимости обязательств, а не по платежам и поступлениям денежных средств. Затраты по кредитам и займам в связи с получением заемных средств, которые напрямую не относятся к приобретению, сооружению или производству актива, отражаются в том периоде, в котором они были понесены.

3.19 Финансовые доходы / расходы

Финансовые доходы / расходы включают в себя проценты к уплате по займам, проценты к получению по инвестированному капиталу, доход по дивидендам, а также доходы от курсовой разницы и убытки, признанные в консолидированном отчете о совокупном доходе.

3.20 Операционные сегменты

Группа не раскрывает информацию по операционным сегментам в связи с отсутствием компонентов, отвечающих определению пункта 5 МСФО 8 «Операционные сегменты».

3.21 Выплаты, основанные на акциях

Выплаты Компании, основанные на акциях

Операции, предполагающие выплаты, основанные на акциях, расчеты по которым производятся долевыми инструментами для сотрудников и других субъектов, оказывающих аналогичные услуги, оцениваются по справедливой стоимости долевых инструментов на дату их предоставления. Подробности, касающиеся определения справедливой стоимости выплат, основанных на акциях, расчеты по которым производятся долевыми инструментами, изложены в примечании 14.

Справедливая стоимость определяется на дату предоставления и списывается равномерно в течение периода наделения правами на основании оценки Группы о долевых инструментах, которые в конечном итоге будут использованы, с отражением соответствующего увеличения капитала.

В конце каждого отчетного периода Группа пересматривает свои опенки количества долевых инструментов, которые как ожидается, будут исполнены. Влияние пересмотра первоначальных оценок, если таковые имеются, признаются в составе прибыли или убытка, такие, что накопительный счет отражает пересмотренную оценку, с соответствующей корректировкой резерва вознаграждения работникам на основе долевых инструментов.

Выплаты на основе долевых инструментов с контрагентами, не являющимися работниками, оцениваются по справедливой стоимости переданных товаров или полученных услуг за исключением случае, когда справедливая стоимость не может быть надежно оценена. В этом случае они оцениваются по справедливой стоимости предоставленных долевых инструментов на дату получения товаров или оказания услуг.



ПАО ВКС-Групп Прамечания к консоливарованной финансовой отнетности

20

3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

3.22 Выплаты, основанные на акциях (продолжение)

Для выплат, основанных на акциях, платежи по которым осуществляются денежными средствами, обязательство признается в сумме полученных товаров или оказанных услуг, первоначально оцененных по справедливой стоимости. В конце каждого отчетного периода до погашения обязательства и на дату расчетов, справедливая стоимость обязательства переоценивается, изменения в справедливой стоимости признается в составе прибыли или убытка за год.

Выплаты, основанные на акциях операции, при приобретении бизнеса

Когда выплаты, основанные на акциях, для сотрудников приобретаемой компании (вознаграждения приобретаемой компании) заменяются групповыми выплатами, основанными на акциях (заменяемое вознаграждение), вознаграждения приобретаемой компании и заменяемое вознаграждение оцениваются в соответствии с МСФО 2 («рыночная оценка») на дату приобретения. Часть заменяемого вознаграждения, которая включена в оценку переданного возмещения при объединении бизнеса равна рыночной оценке вознаграждения приобретенной компании, умноженной на соотношение части прошедшей части периода наделения правами к наибольшему из всего периода наделения правами по заменяемому вознаграждению или исходного периода наделения правами вознаграждения приобретенной компании. Превышение рыночной стоимость заменяемого вознаграждения над рыночной стоимость вознаграждения приобретаемой компании, включенных в оценку приобретения, признается в качестве затрат по вознаграждению за услуги после объединения.

Однако, когда действие вознаграждения приобретаемой компании истекает вследствие объединения бизнеса, и Группа заменяет это вознаграждение без обязательства сделать это, заменяемое вознаграждение оценивается по их рыночной стоимости в соответствии с МСФО 2. Все рыночные оценки заменяемого вознаграждения, признаются в качестве расходов по вознаграждениям за услуги после объединения.

В случае если на дату приобретения непогашенные выплаты, основанные на акциях, платежи по которым осуществляются долевыми инструментами, для сотрудников приобретаемой компании не обмениваются Группой на выплаты, основанные на акциях, платежи с использованием акций приобретаемой компании оцениваются по их рыночной стоимости на дату приобретения. Если с выплаты на основе долевых сделок возложена на дату приобретения, они являются частью неконтролирующих акционеров в приобретаемой компании. Однако, если право на выплаты, основанные на акциях сделки не возникло на дату приобретения, рыночной стоимость суммы выплаты, основанной на акциях, распределяется на долю участия неконтролирующих акционеров в приобретаемой компании на основе соотношения прошедшего периода наделения правами и первоначального периода наделения правами и первоначального периода наделения правами. Разница признается как стоимость вознаграждения за период после приобретения.



ПАО ККС-Групп Првивчания к консолидированиюй финансовой отчетности

51

4. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

4.1 Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Группой

Учетная политика, принятая при составлении консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., за исключением принятых новых стандартов празъяснений, вступивших в силу на 1 января 2018 г. Группа не применяла досрочно какиелибо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Группа впервые применяет МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже в соответствии с требованиями МСФО:

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО (IFRS) 15 заменяет МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и соответствующие разъяснения и применяется в отношении всех статей выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями, кроме случаев, когда договоры относятся к сфере применения других стандартов. Для учета выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями, новый стандарт предусматривает модель, включающую пять этапов. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Стандарт требует, чтобы организации применяли суждение и учитывали все уместные факты и обстоятельства при применении каждого этапа модели в отношении договоров с покупателями. Стандарт также содержит требования к учету дополнительных затрат на заключение договора и затрат, непосредственно связанных с выполнением договора.

Оказание услуг

Группа признала выручку от оказания услуг в том отчетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из степени завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально дата фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть представлены по договору.

Требования к представлению и раскрытию информации

В МСФО (IFRS) 15 содержатся более подробные требования к представлению и раскрытию информации чем в действующих МСФО. Информация, которую требуется раскрывать в соответствии с МСФО (IFRS) 15, изложена выше.

Применение МСФО (IFRS) 15 не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три аспекта учета финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учет хеджирования.



ПАО ККС-Групр
Примечания к консолидированной финансовой отчетности

22

Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

4.1 Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Группой (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

Группа применила МСФО (IFRS) 9 ретроспективно на дату первоначального применения, 1 января 2018 г. без корректировки сравнительной информации за период, начинающийся 1 января 2017 г.

Классификация и оценка

Займы, а также торговая дебиторская задолженность удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. Следовательно, Группа ожидает, что согласно МСФО (IFRS) 9 они продолжат учитываться по амортизированной стоимости.

Модель обесиенения

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Группа отражала по всем долговым ценным бумагам, займам и торговой дебиторской задолженности 12-месячные ожидаемые кредитные убытки или ожидаемые кредитные убытки за весь срок.

Группа провела детальный анализ и не обнаружила значительного влияния перехода с модели понесенных убытков согласно МСФО (IAS) 39 на ожидаемую модель убытков согласно МСФО (IFRS) 9. В результате данного анализа Группа пришла к выводу, что применение МСФО (IFRS) 9 не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

4.2 Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2018 года:

- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода;
- Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года).
 Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций:
- Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости. Группа рассмотрела данные разъяснения и изменения к стандартам при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Разъяснения и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.



ПАО ККС-Групп Примичания к консольдированной финансовой отчетности

23

4. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

4.3 Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда»;
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль;
- Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организации или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»;
- Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.



лао ККС-Групп Примечания к консолидиравлиной финансовой отчетности

24

5. Приобретение дочерних компаний

5.1 Приобретение 100% доли в ООО «АТЭК»

В июле 2017 года Группа приобрела 100% доли в ООО «АТЭК», находящегося в Тульской области от третьих сторон, основной деятельностью которого являются производство электроэнергии, производство и передача тепла. Группа выплатила 71,670 тыс. руб. в качестве вознаграждения.

Покупка была отражена по методу приобретения. Справедливая стоимость чистых активов опенивалась в 109,388 тыс. руб. Превышение справедливой стоимости чистых активов над ценой приобретения ООО «АТЭК» в размере 37,368 тыс. руб. отражено как доход от выгодной покупки.

Результаты деятельности ООО «АТЭК» были включены в настоящую консолидированную финансовую отчетность с даты приобретения. Приведенная ниже таблица обобщает оценки справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения.

Справедливая стоимость активов и обязательств ООО «АТЭК» на 14 июля 2017

A.C. C.	Тыс. руб.
Активы	
Здания, сооружения и оборудование	117 714
Нематериальные активы	37
Прочие внеоборотные активы	8 177
Отложенные налоговые активы	1 612
Запасы	23 338
Финансовые вложения	19 625
Дебиторская задолженность и прочие оборотные активы	69 822
Денежные средства	12 971
	253 296
Обязательства	
Кредиты и займы	28 330
Отложенные налоговые обязательства	6 801
Торговая и прочая кредиторская задолженность	74 302
Прочие краткосрочные обязательства	34 825
	144 258
Доля Группы в чистых активах	100%
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	109 038
Вознаграждение выплаченное	71 670
Превышение справедливой стоимости	
приобретенных чистых активов и обязательств над ценой приобретения	37 368



ПАО ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

6. Здания, сооружения и оборудование

<u>В тыс.руб.</u> Первоначальная/	Земля и здания	Ма∎ины и оборудование	Транспорт	Мебель	Незавершенное строительство	Предоплата за основные средства	Итого
переоцененная стоимость							
На 31 декабря 2017	1 272 429	258 274	38 276	2 281	279 100	47 791	1 898 151
Переоценка		-	-	-		4	-
Поступления	70 081	10 147	8 215	867	266 140	6 754	362 204
Выбытие	(454)	(7 475)	(788)		(539)	(52 856)	(62 112)
На 31 декабря 2018	1 342 056	260 946	45 703	3 148	544 701	1 689	2 198 243
Амортизация и обесценение							
На 31 декабря 2017	58 429	41 661	24 868	1 649	44		126 651
Переоценка	-	4		-	-	(2)	-
Амортизационные							
отчисления	98 606	43 623	4 764	403		-	147 396
Выбытие	(306)	(1 020)	(788)		(44)		(2 158)
На 31 декабря 2018	156 729	84 264	28 844	2 052			271 889
Переоцененная стоимость							
На 31 декабря 2018	1 185 327	176 682	16 859	1 096	544 701	1 689	1 926 354
На 31 декабря 2017	1 214 000	216 613	13 408	632	279 056	47 791	1 771 500



ПАО ККС-Групп Примечания в высодидированный финансовой отчечности

6. Здания, сооружения и оборудование (продолжение)

В тыс.руб.	Земля и здания	Ма∎ины и оборудование	Транспорт	Мебель	Незавершенное строительство	Предоплата за основные средства	Итого
Первоначальная/						-1-1-1-1-1	
переоцененная							
стоимость							
На 31 декабря 2016	1 006 831	93 119	37 999	1 788	6 602	205 771	1 352 110
Переоценка	-	-	-	-		444	
Поступления в							
результате приобретения							
000 AT9K	45 192	53 948	1 533	310	9 263	7 467	117 713
Поступления	235 781	112 805	646	418	375 293	44 569	769 512
Перемещения	(15 375)	(1 598)	(1 902)	(235)	(112 058)	(210 016)	(341 184)
На 31 декабря 2017	1 272 429	258 274	38 276	2 281	279 100	47 791	1 898 151
Амортизация и							
обесценение							
На 31 декабря 2016	21 933	25 990	21 303	1 556	44	2	70 826
Переоценка	-	4	-	-	-	-	-
Амортизационные							
отчисления	36 496	15 671	3 565	93			55 825
На 31 декабря 2017	58 429	41 661	24 868	1 649	44		126 651
Переоцененная стоимость							
На 31 декабря 2017	1 214 000	216 613	13 408	632	279 056	47 791	1 771 500
На 31 декабря 2016	984 898	67 129	16 696	232	6 558	205 771	1 281 284



ПАО ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

27

6. Здания, сооружения и оборудование (продолжение)

Активы в залоге

Здания и сооружения с балансовой стоимостью 211,620 тыс. рублей (31 декабря 2017 года: 237,001 тыс. руб.) переданы в залог для обеспечения банковских кредитов (см. Прим. 15 «Кредиты и займы»).

Переоценка

Руководство при определении справедливой стоимости зданий, сооружений и оборудования основывалось на результатах независимой оценки. Последняя независимая оценка была произведена ООО «Стремление», являющимся членом некоммерческого партнерства «Российская коллегия оценщиков». На 30 июня 2016 г. земля и здания, принадлежащие Группе, были оценены по справедливой стоимости в связи с периодической переоценкой согласно учетной политики (предыдущая оценка была проведена по состоянию на 31 декабря 2011 г.).

Два метода были использованы при переоценке активов: доходный метод и затратный метод.

Тест на адекватную прибыльность активов и возможное обесценение произведен с использованием метода дисконтированного денежного потока. Модель дисконтированного денежного потока включает прогнозы на период 9.5 лет и базируется на следующих основных допущениях:

- Прирост выручки 3.6- 4.7%;
- Прогноз макроэкономических показателей, утвержденный Правительством РФ;
- Ставка дисконтирования средневзвешенная стоимость капитала в размере 19.21% применительно к денежным потокам в рублях.

Историческая стоимость

Балансовая стоимость основных средства (отражаемых по переоцененной стоимости), которая подлежала бы признанию, если бы активы отражались в учете по первоначальной стоимости составляет 1,406,916 тыс. руб. на 31 декабря 2018 г. (31 декабря 2017: 1,256,565 тыс. руб.)

Балансовая стоимость полностью самортизированных, но используемых основных средств

Балансовая стоимость полностью самортизированных, но используемых основных средств, составляет 49,048 тыс. руб. на 31 декабря 2018 г. (31 декабря 2017: 43,415 тыс. руб.)



ПАО ККС-Групп

10.0

7. Нематериальные активы и гудвил

В тыс. руб.	Гудвил	Лицензии на программное обеспечение	Права	Техническая документация	Концессионн ые соглашения	Итого
Первоначальная						
стоимость						
Стоимость на 31 декабря	6 045	2 324	4 3 1 1	11 591	56 486	80 757
2017					10.7	
Поступления	, -	808	-	-	6 405	7 213
Выбытия	*	-		-		
На 31 декабря 2018	6 045	3 132	4 311	11 591	62 891	87 970
Амортизация и						
обесценение						
На 31 декабря 2017	6 045	1 732	2 935	3 108	217	14.00
Амортизационные	0.043	521				14 037
отчисления <u> </u>	-	521	383	1 144	2 436	4 484
Выбытие	÷	+	-	-	· A	
На 31 декабря 2018	6 045	2 253	3 318	4 252	2 653	18 521
	UF-10-765					
Балансовая стоимость						
На 31 декабря 2018	-	879	993	7 339	60 238	69 449
На 31 декабря 2017	4	592	1 376	8 483	56 269	66 720
В тыс. руб.	Гудвил	Лицензии на программное обеспечение	Права	Техническая документация	Концессионн ые соглашения	Итого
Первоначальная						
стоимость						
Стоимость на 31 декабря 2016						
	0.045	4 700	1011	10.010		0.70
	6 045	1 733	4 311	12 612		24 701
Поступления	-	594	4 311	-	- 56 486	57 080
Поступления Перемещения	6 045		4 311	12 612 - (1 021)	- 56 486 -	57 080
Поступления Перемещения	-	594	4 311	-	56 486 - -	57 080 (1 024
Поступления Перемещения Выбытия	-	594 (3)	4 311	-	56 486 56 486	57 080 (1 024
Поступления Перемещения Выбытия На 31 декабря 2017 Амортизация и		594 (3)	-	(1 021)	-	57 080 (1 024
Поступления Перемещения Выбытия На 31 декабря 2017 Амортизация и обесценение	6 045	594 (3) - 2 324	4 311	- (1 021) - 11 591	-	57 080 (1 024 80 757
Поступления Перемещения Выбытия На 31 декабря 2017 Амортизация и обесценение На 31 декабря 2016		594 (3)	-	(1 021)	-	57 080 (1 024 80 757
Поступления Перемещения Выбытия На 31 декабря 2017 Амортизация и обесценение На 31 декабря 2016 Амортизационные	6 045	594 (3) - 2 324	4 311	- (1 021) - 11 591	56 486	57 080 (1 024 80 757
Поступления Перемещения Выбытия На 31 декабря 2017 Амортизация и обесценение На 31 декабря 2016 Амортизационные отчисления	6 045	594 (3) - 2 324 1 353 380	4 311 2 552	11 591 2 074 1 227	-	57 080 (1 024 80 757 12 024 2 207
Поступления Перемещения Выбытия На 31 декабря 2017 Амортизация и обесценение На 31 декабря 2016 Амортизационные отчисления Выбытие	6 045 6 045	594 (3) - 2 324 1 353 380 (1)	4 311 2 552 383	(1 021) - 11 591 2 074 1 227 (193)	56 486 - 217	57 080 (1 024 80 757 12 024 2 207 (194
Поступления Перемещения Выбытия На 31 декабря 2017 Амортизация и обесценение На 31 декабря 2016 Амортизационные отчисления Выбытие	6 045	594 (3) - 2 324 1 353 380	4 311 2 552	11 591 2 074 1 227	56 486	57 080 (1 024 80 757
Поступления Перемещения Выбытия На 31 декабря 2017 Амортизация и обесценение На 31 декабря 2016 Амортизационные отчисления Выбытие На 31 декабря 2017	6 045 6 045	594 (3) - 2 324 1 353 380 (1)	4 311 2 552 383	(1 021) - 11 591 2 074 1 227 (193)	56 486 - 217	57 080 (1 024 80 757 12 024 2 207 (194
Поступления Перемещения Выбытия На 31 декабря 2017 Амортизация и обесценение На 31 декабря 2016 Амортизационные отчисления Выбытие На 31 декабря 2017 Балансовая стоимость	6 045 6 045	594 (3) - 2 324 1 353 380 (1)	4 311 2 552 383	(1 021) - 11 591 2 074 1 227 (193)	56 486 - 217	57 080 (1 024 80 757 12 024 2 207 (194
Поступления Перемещения Выбытия На 31 декабря 2017 Амортизация и обесценение На 31 декабря 2016 Амортизационные отчисления Выбытие На 31 декабря 2017 Балансовая стоимость На 31 декабря 2017 На 31 декабря 2016	6 045 6 045	1 353 380 (1)	2 552 383 -	(1 021) - 11 591 2 074 1 227 (193) 3 108	56 486 	57 08l (1 024 80 757 12 024 2 207 (194 14 037



пао ККС-групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

28

7. Нематериальные активы и гудвил (продолжение)

В октябре 2014 года Группа приобрела 100% доли в ООО «Клинповская ТЭЦ», находящимся в Брянской области, у третьей стороны, ОАО «КВАДРА», основной деятельностью которого являются производство электроэнергии, производство и передача тепла. Группа выплатила 45,822 тыс. руб. в качестве вознаграждения.

Покупка была отражена по методу приобретения. Справедливая стоимость чистых активов оценивалась в 39,777 тыс. руб. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью чистых активов ООО «Клинцовская ТЭЦ» в размере 6,045 тыс. руб. отражено как гудвил. Гудвил, признанный при приобретении, относится к штату сотрудников, эффекту снижения операционных затрат при объединении предприятий и деловым отношениям с клиентами. По состоянию на дату приобретения, данные активы не отвечали критериям, необходимым для признания их в качестве отдельных нематериальных активов.

В целях анализа на предмет обесценения Группа отнесла гудвил на подразделение, генерирующее денежные потоки, ООО «Клинцовская ТЭЦ». По состоянию на 31 декабря 2018 года возмещаемая стоимость была определена на основе ценности использования и определялась на основании результатов внешней оценки. Ценность использования была определена посредством дисконтирования прогнозируемых будущих потоков денежных средств, которые будут получены в результате прододжающегося использования компании, исходя из утвержденных руководством финансовых планов на двадцать семь лет. Денежные потоки после двадцатисемилетнего периода были экстраполированы с использованием постоянной годовой ставки 5.75%.

Основные допущения, с использованием которых проводился расчет ценности использования, включают ставку дисконтирования и темпы роста для расчета терминальной стоимости. Ставка дисконтирования, примененная к прогнозируемым денежным потокам, составляет 20.10%.

Анализ показал, что балансовая стоимость подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает возмещаемую стоимость, поэтому по состоянию на 31 декабря 2015 наблюдался убыток от обесценения. Причиной превышения балансовой стоимости над возмещаемой стоимостью является ухудшение экономической ситуации, которое привело к снижению собираемости.

Убыток от обесценения был включен в консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в статью «Убыток от обесценения» в 2015.

В декабре 2016 года Группа подписала концессионное соглашение, в котором ее партнером является Муниципальное образование Чернский район (Концедент). В соответствии с условиями Соглашения ООО «Чернская тепловая компания» (Концессионер) обязана инвестировать 394,661 тыс. рублей с учетом НДС в реконструкцию и строительство теплосетей в Чернском районе Тульской области в течение 2017-2040 годов.

Условия соглашения требуют от концедента, уплатить концессионеру 74,344 тыс. руб. с учетом НДС для возмещения части затрат на строительство и реконструкцию.

В период концессии Концессионер эксплуатирует системы отопления и оплачивает свои услуги населению по регулируемым ценам. В случае установления регулируемых цен в размере ниже, чем это предусмотрено концессионным соглашением, лицо, предоставляющее право, обязано возместить концессионеру его убытки.

После окончания срока концессии Концедент получает инфраструктуру обратно.

ПАО ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности	3
Committee of the Commit	

8. Финансовые активы

8.1 Долгосрочные финансовые активы

	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Прочие долгосрочные финансовые активы (цессия ООО «ТЭК Центра»)	633	392
Прочие долгосрочные финансовые активы (цессия ООО «АТЭК»)		330
Итого долгосрочные финансовые активы	633	722

8.2 Краткосрочные финансовые активы

	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Векселя (КОТК)	-	14 012
Итого краткосрочные финансовые активы		14 012

Векселя выпущены компанией ООО «Фин
Трейд» со сроком погашения в 2018 году. В 3 квартале 2018 года был создан резер
в под обесценение этих финансовых активов.

9. Запасы

	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Сырье (кроме угля)	44 373	41 015
Топливо печное	20 857	21 062
Уголь	4 855	7 562
Расходные материалы	75	131
Итого Запасы	70 160	69 770

Резерв под обесценение запасов по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года не создавался по причине отсутствия неликвидных запасов.

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 у Группы отсутствовали запасы, переданные в залог.



пас кис-групп
Примечания к консолидированной финансовой отчетности

21

10. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2018	31 декабря 2017 тыс. руб.	
	тыс. руб.		
Торговая дебиторская задолженность	1 227 353	846 482	
Резерв по сомнительным долгам	(457 519)	(275 824)	
Чистая торговая дебиторская задолженность	769 834	570 658	
Прочая дебиторская задолженность	9 394	12 026	
Резерв по прочим сомнительным долгам	(1 797)	(3 143)	
Чистая прочая дебиторская задолженность	7 597	8 883	
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	777 431	579 541	

Существенной концентрации кредитного риска не наблюдается, поскольку дебиторская задолженность состоит из множества мелких и средних клиентов, находящихся в России.

Максимальный кредитный риск на отчетную дату соответствует балансовой стоимости дебиторской задолженности, обозначенной выше. Группа не имеет обеспечения под эту задолженность.

Торговая дебиторская задолженность, просроченная менее чем на 6 месяцев, не признается обесцененной, если нет признаков ее обесценения.

Классификация просроченной дебиторской задолженности по срокам возникновения представленная ниже:

Непросроченная дебиторская задолженность Просроченная дебиторская задолженность	31 декабря 2018	31 декабря 2017
	тыс. руб.	тыс. руб.
	348 472	263 372
	888 275	595 136
Менее чем на 1 месяц	97 756 308 897 129 752 16 573	80 659
От 1 до 6 месяцев		138 628
От 6 до 9 месяцев		86 461
От 9 месяцев до 1 года		16 850
Более 1 года	335 297	272 538
Итого	1 236 747	858 508

Дебиторская задолженность, просроченная более чем на 6 месяцев, была проанализирована на предмет обесценения. Некоторые задолженности были признаны обесцененными, и под них был создан резерв в размере 459,316 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 — 278,967 тыс. руб.). Обесцененная задолженность в большинстве случаев относится к компаниям, испытывающим финансовые трудности либо обанкротившимся, а также к физическим лицам, исходя из процента собираемости дебиторской задолженности этого типа. Классификация этой задолженности по срокам представлена ниже:



2018 тыс. руб. 278 967 180 349 - - 459 316 31 декабря 2018 тыс. руб.	278 967 2017 тыс. руб. 159 986 118 981 278 967 31 декабря 2017 тыс. руб. 13 402
2018 тыс. руб. 278 967 180 349 - - 459 316	2017 тыс. руб. 159 986 118 981 278 967 31 декабря 2017
2018 тыс. руб. 278 967 180 349 - - - 459 316	2017 тыс. руб. 159 986 118 981 278 967
2018 тыс. руб. 278 967 180 349	2017 тыс. руб. 159 986 118 981
2018 тыс. руб. 278 967 180 349	2017 тыс. руб. 159 986 118 981
2018 тыс. руб. 278 967 180 349	2017 тыс. руб. 159 986 118 981
цие: 2018 тыс. руб. 278 967	2017 тыс. руб. 159 986
цие: 2018 тыс. руб. 278 967	2017 тыс. руб. 159 986
цие: 2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
цие: 2018	2017
	278 967
459 316	278 967
312 385	197 643
16 722	64 568 16 756
	тыс. руб.
31 декабря 2018	31 декабря 2017
олженность	
IO TWO WHO OT	
	33
	тыс. руб. 130 209 16 722

ПАО ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

13

12. Прочие активы

	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Предоплата по налогу на прибыль НДС к возмещению Предоплата за сырье	13 235	22 331
	10 645 7 287	44 683 17 460
Прочая предоплата по налогам	757	464
Итого прочие активы	31 924	84 938

13. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Счета в банках	20 180	52 271
Срочные депозиты	28 240	52 565
Безотзывной аккредитив	-	14 000
Денежные средства в кассе	198	227
Итого денежные средства и их эквиваленты	48 618	119 063

По состоянию на 31 декабря 2018 года денежные средства и их эквиваленты включали банковские депозиты, размещенные в Сбербанке и Газпромбанке на следующих условиях:

№ депозита Валюта		ота Остаток в валюте Годовая процентная депозита ставка, %		Дата возврата	
Депозит 1	епозит 1 Руб. 20 390 000		7.10%	06.02.2019	
Депозит 2	Руб.	450 000	4.11%	09.01.2019	
Депозит 3	Руб.	4 500 000	6.89%	14.01.2019	
Депозит 4	Руб.	1 800 000	4.11%	09.01.2019	
Депозит 5	Руб.	1 100 000	4.11%	09.01.2019	

По состоянию на дату подписания консолидированной финансовой отчетности депозиты были возвращены.



DAG KIC-Ppynn

Примечание к консолидированной финансовой отчетности

14. Акционерный капитал

По состоянию на 31 декабря 2018 объявленный и зарегистрированный акционерный капитал Группы составляет 4,742,783,406 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,005 руб. каждая (4,742,783,406 обыкновенных акций по состоянию на 31 декабря 2017 г.)

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Акции выпущенные и полностью оплаченные на 1 января за вычетом приобретенных акций дочерней компании	4 742 783 406	4 742 783 406
Группы (зарезервированные акции) Итого объявленные и зарегистрированные акции	4 742 783 406	4 742 783 406

15 октября 2015 года произошло уменьшение уставного капитала ПАО «ККС-Групп», зарегистрированы соответствующие изменения в Устав ПАО «ККС-Групп». Уменьшение уставного капитала связано с погашением акций ПАО «ККС-Групп» количестве 258 470 654 штук, ранее принадлежавших самой Компании, приобретенных Компанией в результате двух выкупов у акционеров в соответствии со ст. 75 ФЗ «Об акционерных обществах».

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение объявленных дивидендов и право голоса на годовых и общих собраниях акционеров Группы. В 2012-2017 годах Компания не объявляла выплату дивидендов. В 2018 году согласно протоколу №18 от 03.07.2018 г. общим собранием акционеров ПАО «ККС-Групп» было принято решение о распределении чистой прибыли ПАО «ККС-Групп» по результатам 2017 финансового года на выплату дивидендов акционерам Группы. Всего было выплачено дивидендов на сумму 13 517 тыс. руб. Дивиденды к выплате в расчете на одну акцию составили 0.00285 рублей.

Список акционеров Компании представлен ниже:

	Доля в акционерном капитале,			
Наименование акционера	на 31 декабря 2018	на 31 декабря 2017		
Specialised Power Limited	22.34	22.34		
Magna Carta Capital Limited	19.43	19.43		
ЕБРР	19.09	19.09		
МФК	19.09	19.09		
Зарезервированные акции, выпущенные Группой и находящиеся в дочерней компании Группы	9.46	9.46		
Собственные акции	0.39	0.39		
Прочие	10.20	10.20		
Итого	100.00	100.00		

По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 годов у Группы нет конечного бенефициара. 19 сентября 2013 были подписаны договор об опционе с правом продажи и покупки между Магна Карта Капитал Лимитед, ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (ООО «КОТК»), ООО «Новомосковская тепловая компания» (ООО «НТК»), ООО «Региональные тепловые сети» (ООО «РТС»), ООО «Ресурс Плавск») (далее – «Поручители») и Европейского банка реконструкции и развития («ЕБРР») («договор об опционе с правом продажи и покупки») и новая редакции с изменениями и дополнениями договора об опционе с правом продажи и покупки между Магна Карта Капитал Лимитед, ООО «КОТК», ООО «НТК», ООО «РСС», ООО «Ресурс Плавск» и Международной финансовой корпорацией («МФК») первоначально от 20.12.2012 и в новой редакции от 19.09.2013 (договор об опционе с правом продажи и покупки в новой редакции с изменениями и дополнениями).



ПАО ККС-Групп

3.5

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

14. Акционерный капитал (продолжение)

Согласно положениям договора об опционе с правом продажи и покупки, ЕБРР имеет право, которым он может воспользоваться по своему усмотрению, в любое время в течение Периода Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки продать Поручителям все без исключения Акции ЕБРР, принадлежащие ЕБРР по состоянию на соответствующую Дату Расчетов по Опциону по Цене Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки, определенной на эту Дату Расчетов по Опциону в соответствии с Разделом 3.02 (Цена Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки) договора об опционе с правом продажи и покупки, а Поручители соглашаются, на солидарной и индивидуальной основе, купить и оплатить эти Акции ЕБРР.

Согласно положениям договора об опционе с правом продажи и покупки в новой редакции с изменениями и дополнениями МФК имеет право («Опцион с Правом Продажи при Ликвидации Сделки»), которым он может воспользоваться по своему усмотрению, в любое время в течение Периода Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки, продать Поручителям все без исключения Акции МФК, принадлежащие МФК по состоянию на соответствующую Дату Расчетов по Опциону по Цене Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки, определенной на эту Дату Расчетов по Опциону в соответствии с Разделом 3.02 (Цена Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки) договора об опционе с правом продажи и покупки в новой редакции с изменениями и дополнениями, а Поручители соглашаются, на солидарной и индивидуальной основе, купить и оплатить эти акции МФК

Основываясь на подтверждениях, полученных Компанией, в случае, если в течение Периода Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки ЕБРР воспользуется правом продать Поручителям все без исключения Акции ЕБРР, принадлежащие ЕБРР по состоянию на соответствующую Дату Расчетов по Опциону по Цене Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки, определенной на эту Дату Расчетов по Опциону в соответствии с Разделом 3.02 (Цена Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки) договора об опционе с правом продажи и покупки или в случае, если течение Периода Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки, МФК воспользуется правом продать Поручителям все без исключения Акции МФК, принадлежащие МФК по состоянию на соответствующую Дату Расчетов по Опциону по Цене Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки, определенной на эту Дату Расчетов по Опциону в соответствии с Разделом 3.02 (Цена Опциона с Правом Продажи при Ликвидации Сделки) договора об опционе с правом продажи и покупки в новой редакции с изменениями и дополнениями, Магна Карта Капитал Лимитед оплатит акции в полном объеме. Основываясь на вышесказанном, подписание договоров на опционы с ЕБРР и МФК не приводит к увеличению обязательств ПАО «ККС-Групп» и руководство приняло решение не раскрывать эти опционы в консолидированной финансовой отчетности ПАО «ККС-Групп» за период, заканчивающийся 31.12.2018 г.

Платежи с использованием акций

В соответствии с положениями раздела 3.05 новой редакции акционерного соглашения акционеров между Маgna Carta Capital Limited, Specialised Power Limited, HH GenerationInc., ООО «ККС Капитал», Международной финансовой корпорацией и Европейским банком реконструкции и развития, датированного 20 декабря 2012 года, с изменениями и дополнениями от 19 сентября 2013 года в целях привлечения и удержания сотрудников, консультантов и директоров компании, Компания имеет право предоставлять акции и их эквиваленты сотрудникам компании, консультантам и директорам в соответствии с утвержденной программой поощрения работников акциями.

Целью программы поощрения работников акциям является сближение интересов руководства и акционеров компании путем предоставления дополнительных стимулов для повышения эффективности работы компании на долгосрочной основе, тем самым увеличивая акционерную стоимость.



ПАО ККС-Групп Примечания к конселидированной финансовой отнетности

-16

14. Акционерный капитал (продолжение)

20 марта 2015 Общее собрание акционеров одобрило продажу акций руководству Общества (протокол заседания от 24 марта 2015). Положения договоров предусматривают, что руководству Общества будет предоставлен опцион на приобретение фиксированного количества новых акций в компании по цене, равной 0.174243 руб. за акцию (далее – «Цена исполнения»). Для того, чтобы иметь возможность купить акции руководители должны продолжать работать в Группе.

Руководству Общества будет предоставлено право приобрести акции в течение трех периодов:

- (в) не более 30% акций опциона с 1 июля 2016 года и 30 сентября 2016 года;
- (б) не более 30% акций опциона с 1 июля 2019 года по 30 сентября 2019; и
- (с) оставшееся количество акций между 1 июля и 30 сентября 2022.

Справедливая стоимость предоставленных в 2015 г. опционов составила 39,307 тыс. руб. Оценка опционов производилась с использованием биномиальной модели оценки. Затраты, признанные в 2018 г., составили 5,236 тыс. руб. (2017: 5,236 тыс. руб.) и были отражены в составе нераспределенной прибыли.

Основные показатели, используемые при построении модели:

Цена акции на дату предоставления, руб.	0,169034
Цена исполнения, руб.	0,174243
Ожидаемая волатильность	15,3%
Срок опциона	6,5 лет
Дивидендный доход	0%
Безрисковая процентная ставка	11,33%

15. Кредиты и займы

	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Долгосрочные Кредиты и займы	521 215	713 452
Краткосрочные		
Кредиты и займы	213 669	
Проценты к выплате	43 149	8 633
Итого кредиты и займы	778 033	722 085

Сроки и график погашений представлены ниже:

Непогашенные кредиты и займы на 31 декабря 2018:

Кредитор	Валюта	Сумма основного долга Тыс. руб.	Номинальная годовая ставка процента	Эффективная ставка процента	Год погашения
Сбербанк	Руб.	266 953	9.30%	9.30%	2021
Сбербанк	Руб.	70 632	9.30%	9.30%	2021
Сбербанк	Руб.	15 200	10.96%	10.96%	2021
МФК	Руб.	200 000	9.05%	12.07%	2022
ЕБРР	Руб.	231 138	14.10%	17.52%	2023



HAO KKC-Fuynn

Примечания к консолицированной финансовой отчетности

51

15. Кредиты и займы (продолжение)

Амортизированная стоимость кредитов на 31 декабря 2018 года составляет 197,086 тыс. руб. по кредиту от МФК и 226,243 тыс. руб. по кредиту от ЕБРР.

Непогашенные кредиты и займы на 31 декабря 2017:

Кредитор	Валюта	Сумма основного долга Тыс. руб.	Номинальная годовая ставка процента	Эффективная ставка процента	Год погашения
Сбербанк	Руб.	175 697	10.95%	10.95%	2019
Сбербанк	Руб.	29 406	10.95%	10.95%	2019
МФК	Руб.	250 000	9.39%	11.81%	2022
ЕБРР	Руб.	279 799	13.14%	17.13%	2023

Амортизированная стоимость кредитов на 31 декабря 2017 года составляет 247 488 тыс. руб. по кредиту от МФК и 267 869 тыс. руб. по кредиту от ЕБРР.

В представленной ниже таблице приведена балансовая стоимость активов, переданных в залог, по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
	тыс. руб.	тыс. руб.
Здания, сооружения и оборудование (Прим.6)	211 620	237 001

В июле 2017 Группа заключила генеральное соглашение об открытии рамочной кредитной линии со Сбербанком на получение кредита несколькими траншами в сумме до 356,673 тыс. руб. В течение отчетного периода получено 685,987 тыс. руб., возвращено 861,684 тыс. руб. Договор расторгнут в мае 2018 г.

В мае 2018 г. Группа заключила генеральное соглашение об открытии рамочной кредитной линии со Сбербанком на получение кредита несколькими траншами в сумме до 450,000 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату получено 1,191,364 тыс. руб., возвращено 924,411 тыс. руб. Полное погашение основного долга ожидается в феврале 2021 года. Целью получения кредита является финансирование оборотного капитала Группы.

В ноябре 2017 Группа заключила кредитный договор со Сбербанком на получение кредита несколькими траншами в сумме до 80,000 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату получено 197,639 тыс. руб., возвращено 197,639 тыс. руб. Договор расторгнут в мае 2018 г.

В мае 2018 г. Группа заключила кредитный договор со Сбербанком на получение кредита несколькими траншами в сумме до 195,000 тыс. руб. В текущем периоде получено 394,770 тыс. руб., возвращено 324,138 тыс. руб. Полное погашение основного долга ожидается в феврале 2021 года. Целью получения кредита является финансирование оборотного капитала Группы.

В декабре 2018 г. Группа заключила кредитный договор со Сбербанком на получение кредита несколькими траншами в сумме до 100,000 тыс. руб. В текущем периоде получено 15,200 тыс. руб., возвращено 0 тыс. руб. Полное погашение основного долга ожидается в марте 2021 года. Целью получения кредита является финансирование оборотного капитала Группы.

В декабре 2012 года Группа заключила кредитное соглашение с Международной финансовой корпорацией на сумму 250 000 тыс. руб. со сроком погашения до 2022 года. По состоянию на отчетную дату получено 250 000 тыс. руб., возвращено 50 000 тыс. руб.



ПАО ККС-Групп
Примечания к нокролидированнов финансовов отнетности

77

15. Кредиты и займы (продолжение)

В сентябре 2013 года Группа заключила кредитное соглашение с Европейским банком реконструкции и развития на сумму 350 000 тыс. руб. со сроком погашения до 2023 года. По состоянию на отчетную дату получено 350 000 тыс. руб., возвращено 118 862 тыс. руб.

Целью получения кредитов от МФК и ЕБРР является финансирование инвестиционных программ Группы.

В данной консолидированной финансовой отчетности полученные займы отражаются по амортизированной стоимости, которая включает расходы, непосредственно связанные с получением кредитов, понесенные Группой. Условия предоставления кредитов включают проверку финансовых коэффициентов на каждую отчетную дату.

Из-за несоблюдения ковенанты «Коэффициент собираемости» по кредитному соглашению по состоянию на 31 декабря 2018 года упомянутый выше кредит ЕБРР с амортизированной стоимостью 226,243 тыс. руб. был классифицирован Группой как краткосрочный в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации». Руководство Группы не ожидает со стороны ЕБРР требования досрочного возврата кредита. Для подтверждения отсутствия таких намерений со стороны банка было запрошено письменное подтверждение отказа от досрочного требования возврата кредита.

17 апреля 2019 года было получено письмо от ЕБРР, в котором ЕБРР соглашается не осуществлять и не применять право требования досрочного возврата кредита амортизируемой стоимостью 226,243 тыс. руб. в связи с нарушением нормативного показателя «Коэффициент собираемости», в отношении финансового года, заканчивающегося 31 декабря 2018 года.

На основании полученного письма руководство Группы считает, что кредит ЕБРР эффективно является долгосрочным по состоянию на 31.12.2018 и должен классифицироваться как долгосрочный для целей расчета ковенанты «коэффициент текущей ликвидности» по кредитному соглашению с МФК. На основании изложенного, "коэффициент текущей ликвидности" составляет 1,42 и соответствует условиям кредитного соглашения с МФК (см. Прим. 29). О применяемом подходе расчета финансовых показателей было направлено письмо в МФК до даты утверждения годовой консолидированной финансовой отчетности.

16. Отложенные налоговые активы и обязательства

	Активы		Обязате	Обязательства		гто
	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Здания, сооружения и оборудование	19 924	18 127	(206 795)	(238 718)	(186 871)	(220 591)
Нематериальные активы Инвестиции	12 799	9 279	(134) (7 340)	(146) (4 950)	(134) 5 459	(146) 4 329
Запасы Дебиторская	165	163	(13)	(75)	152	88
задолженность и предоплата	-	56 676	6 754	-	6 754	56 676
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	1 931	1 681	(9 428)	(12 471)	(7 497)	(10 790)
Перенесенные налоговые убытки	57 739	34 920	-		57 739	34 920
-	92 558	120 846	(216 956)	(256 360)	(124 398)	(135 514)



лао ККС-групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

39

16. Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)

	Акт	ІВЫ	Обязате	Обязательства		тто
	31 декабря 2017 тыс. руб.	31 дек 2016 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.	31 дек 2016 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.	31 дек 2016 тыс. руб.
Здания, сооружения и оборудование	18 127	5 356	(238 718)	(200 313)	(220 591)	(194 957)
Нематериальные активы Инвестиции	9 279	161	(146) (4 950)	(165)	(146) 4 329	(165) 161
Запасы Дебиторская	163	16	(75)	(25)	88	(9)
задолженность и предоплата Кредиторская	56 676	(2 494)	-	15 268	56 676	12 774
задолженность и начисленные обязательства	1 681	1 290	(12 471)	(94)	(10 790)	1 196
Перенесенные налоговые убытки	34 920	35 442	-	2	34 920	35 442
	120 846	39 771	(256 360)	(185 329)	(135 514)	(145 558)

Действующая ставка налога на прибыль для российских компаний Группы составляет 20% (2017: 20%). Эта ставка была использована для расчета отложенных налоговых активов и обязательств.

Отложенные налоговые активы и обязательства, показанные выше, являются суммой нетгорезультатов по каждой компании Группы. Сумма положительных остатков составила 92,558 тыс. руб. отложенных налоговых активов, а сумма отрицательных остатков — 216,956 тыс. руб. отложенных налоговых обязательств, как отражено в консолидированном отчете о финансовом положении на 31 декабря 2018 (31 декабря 2017: сумма положительных остатков составила 120,846 тыс. руб. отложенных налоговых активов, а сумма отрицательных остатков — 256,360 тыс. руб.).

Изменение отложенных налогов за период:

В тыс. руб.	Здания, сооружения и оборудование	Нематериаль- ные активы	Финансо вые вложени я	Запасы	Дебиторская задолженность и предоплата	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	Перенесен -ные налоговые убытки	Итого
Сальдо на 1 января								
2018	(220 591)	(146)	4 329	88	56 676	(10 790)	34 920	(135514)
Признано в	***************************************							
прибылях и убытках	33 508	12	1 130	64	(49 922)	3 293	22 819	10 904
Признано в								
прочем								
совокупном								
доходе	212			-			-	212
Сальдо на 31 декабря 2018	(186 871)	(134)	5 459	152	6 754	(7 497)	57 739	(124 398)

ПАО ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

40

16. Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)

Изменение отложенных налогов за предыдущий период:

В тыс. руб.	Здания, сооружения и оборудование	Нематериаль- ные активы	Финансо вые вложени я	Запасы	Дебиторская задолженность и предоплата	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	Перенесен 1 -ные налоговые убытки	Итого
Сальдо на 1 января								
2017 Признано в	(194 957)	(165)	161	(9)	12 774	1 196	35 442	(145 558)
прибылях и убытках Возникающие при приобритении дочерних	(20 395)	19	4 168	90	38 566	(12 096)	5 445	15 797
компаний Списаны от выбытия дочерних	(5 247)		+	7	52		12	(5 188)
компаний	8	-	-	-	5 284	110	(5 967)	(565)
Сальдо на 31 декабря 2017	(220 591)	(146)	4 329	88	56 676	(10 790)	34 920	(135 514)

В дочерних компаниях Группы признан налоговый убыток на общую сумму 342,305 тысяч рублей, который образовался в следующих периодах:

	Сумма (тыс. руб.)
2013	76
2014	24,841
2015	95,111
2016	66,678
2017	61,874
2018	93,725
Итого	342,305

В 2018 годе Группой использовано 17,515 тыс. рублей налоговых активов, образовавшихся в связи с признанием налоговых убытков прошлых лет (в 2017 г. 13,181 тыс. руб.).

17. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Торговая кредиторская задолженность	469 154	423 024
Заработная плата и другие начисления	24 017	21 524
Прочая кредиторская задолженность	3 143	2 274
Итого торговая и прочая кредиторская	Service Ma	
задолженность	496 314	446 822

ПАО ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

18. Прочие обязательства

	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
НДС к уплате	41 926	41 750
Прочие налоги к уплате	28 136	23 201
Резерв на неиспользованный отпуск	24 535	22 274
Авансы полученные	14 251	22 914
Налог на прибыль к уплате	1 491	14 547
Итого прочие обязательства	110 339	124 686

19. Выручка

	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Теплоснабжение	3 286 062	2 589 056
Водоснабжение и водоотведение	143 625	137 922
Электроэнергия	64 220	33 768
Оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета	9 299	12 354
Жилищное управление		82 279
Выручка от выполнения строительных работ по концессионным соглашениям	6 784	119 490
Прочая выручка	58 611	40 770
Итого выручка	3 568 601	3 015 639

Тепловая энергия предоставляется индивидуальным потребителям по регулируемым социальным тарифам, значительно ниже ставок, применяемых к коммерческим клиентам. Разница в тарифах компенсируется Группе в виде субсидий от Администрации г. Киселевск, Кемеровская область. За 2018 года, субсидия составила 138,231 тыс. руб. (2017 г.: 136,206 тыс. руб.) и была признана в составе прибыли или убытка.

В составе выручки от реализации тепловой энергии отражена выручка от применения повышенного норматива, утвержденного постановлениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2013 года № 344 и от 17 декабря 2014 года № 1380, вносящими изменения в Правила установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 № 306, приказом № 66 от 01.07.2015 года Министерством строительства и ЖКХ Тульской области и введенным в действие с 12.07.2015 года в сумме 26,368 тыс. руб., (2017 г.: 33,083 тыс. руб.) исчисленная как разница при применении повышенного норматива потребления коммунальных услуг по отношению к базовому нормативу в домах, не оборудованных приборами учета.

Руководство признает, что в будущем у Группы могут возникнуть обязательства по использованию средств полученных в связи с применением повышающего коэффициента к базовому нормативу потребления коммунальных услуг в домах, не оборудованных приборами учета на основании подпункта у(1) пункта 31 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением правительства РФ от 06 мая 2011 г. № 354. На момент подготовки отчетности Руководство оценивает возникновение таких обязательств со средней степенью вероятности, в связи с чем, информация о применении коэффициента подлежит раскрытию в отчетности.

ПАО ККС-Групя
Примечания к консолидированной финансовой отчетности

483

20. Себестоимость

	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Сырье	2 057 026	1 623 898
Заработная плата и прочие расходы на персонал	304 698	261 104
Электричество	199 668	172 792
Аренда, ремонт и техническое обслуживание	124 608	139 926
Амортизация	132 673	47 852
Отчисления на социальные нужды	93 673	79 740
Сборы и услуги	59 255	56 829
Услуги связи	20 497	13 343
Коммунальные услуги	5 097	15 740
Права и страхование	2 755	2 943
Стоимость строительных работ по концессионными		20.0
соглашениям	6 376	119 490
Прочие расходы	432	28
Итого себестоимость	3 006 758	2 533 685

21. Коммерческие расходы

	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.	
Агентское вознаграждение	9 664	13 492	
Итого коммерческие расходы	9 664	13 492	

22. Управленческие расходы

	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Заработная плата и прочие расходы на персонал	202 896	181 333
Отчисления на социальные нужды	50 970	46 747
Аренда, ремонт и техническое обслуживание	25 033	18 754
Амортизация	17 049	9 986
Расходные материалы	10 774	11 811
Консультационные и аудиторские услуги	8 501	2 768
Электричество	1 617	841
Транспортные расходы	566	886
Юридические услуги	30	1 516
Прочие расходы	5 992	6 185
Итого управленческие расходы	323 428	280 827

MAG KKC-Fpynn		
Пламочация в рацелениямал	анной финансовой отчетности	
reprinted to the temporal post	аннои финансовои отчетности	

23. Прочие операционные расходы, нетто

	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Налоги и сборы	25 494	16 344
Невозмещаемый НДС	3 103	6 731
Прочие операционные (доходы)/ расходы	(5 967)	1 715
Итого прочие операционные расходы, нетто	22 630	24 790

24. Финансовые расходы, нетто

	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Процентные доходы	2 288	4 677
Доход/ (расход) от выбытия долевых ценных бумаг	(13 272)	4 781
Курсовые разницы	2 326	4 289
Процентные расходы	(86 518)	(76 385)
Прочие финансовые доходы/ (расходы)	(13 747)	8 914
Итого финансовые расходы, нетто	(108 923)	(53 724)

25. Прочие доходы/ (расходы), нетто

Списание кредиторской задолженности Доходы/ (расходы) от реализации права требования Налог на имущество (АО «ИНВЭК»)	1 055 (1 053)	1 159 (4 022) -
Списание дебиторской задолженности Обесценение дебиторской задолженности (Прим. 10)	(29 616) (180 349)	(118 981)
Убыток от переоценки Повышающий коэффициент 1.1 (Наш дом) Гос. пошлины	(1 705)	(59 625) (7 104) (2 902)
Корректировка начислений прошлых периодов Благотворительность	333 (1 465)	(2 334) (691)
Прочие доходы Прочие расходы	1 959 (3 062)	3 086 (4 620)
Итого прочие расходы, нетто	(39 476)	(141 002)



ПАО ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

40

26. Расходы по налогу на прибыль

	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Текущие		
Текущий расход по налогу на прибыль	62 674	42 899
Отложенные		
Эффект от возникновения и использования		
перенесенных налоговых убытков	(22 819)	(5 445)
Возникновение и реализация временных разниц	11 915	(10 352)
		-
Итого расходы по налогу на прибыль	51 770	27 102

Сверка плановых и фактических расходов по налогу на прибыль:

Прибыль до налогообложения	2018 Тыс. руб.	2017 Тыс. руб.
	195 953	104 325
Налог на прибыль по ставке 20%	39 191	20 865
Перенесенные налоговые убытки	12 579	5 445
Корректировка на необлагаемые доходы и не		
принимаемые расходы	-	792
Итого расходы по налогу на прибыль в консолидированном отчете о прибылях и		
убытках и прочем совокупном доходе	51 770	27 102

Действующая ставка налога на прибыль для компаний Группы составляет 20%. Эта ставка была использована для расчета отложенных налоговых активов и обязательств.

27. Базовая и разводненная прибыль на акцию

	2018 Тыс. руб.	2017 Тыс. руб.
Совокупный доход за период	145 244	136 848
Средневзвешенное количество акций в обращении в течение года	4 742 783 406	4 742 783 406
Базовая прибыль на акцию	0,00003062	0,00002885
Потенциальные акции в результате исполнения опционов	147 191 555	147 191 555
Итого акций	4 889 974 961	4 889 974 961
Разводненная прибыль на акцию	0,00002970	0,00002799



ПАО ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

45

28. Сверка консолидированного показателя ЕВІТОА

	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Консолидированная прибыль за период	144 183	77 223
Поправка на:		
Расходы по налогу на прибыль	51 770	27 102
Расходы по процентам, нетто	84 230	71 708
Консолидированный показатель EBIT	280 183	176 033
Поправка на амортизацию	149 722	57 838
Консолидированный показатель EBITDA	429 905	233 871

Консолидированный показатель EBITDA за 2018 г. включает 2,326 тыс. руб. положительных курсовых разниц (2017 г.:4,289 тыс. руб. положительных курсовых разниц). «Консолидированная текуппая EBITDA» означает консолидированную прибыль или убыток до вычета:

- (а) процентов, комиссий, дисконтов и других плятежей и расходов, относящихся к Финансовой Задолженности;
- (b) процентов, комиссий, лисконтов, дивидендов и других вознаграждений, заработанных на Финансовой Задолженности;
- (c) доли в прибылях или убытках ассоциированных компаний и совместных предприятий с пропорциональным распределением прибыли;
- (d) любых резервов для, или платежей в счет, уплаты налогов;
- (e) любой амортизации основных средств, амортизации разности между ценой приобретения предприятия и его балансовой стоимостью, других нематериальных активов;
- (f) любых сумм, приходящихся на прекращение деятельности; и
- (g) любых сумм, относящихся к экстренным, необычным или разовым расходам, в том числе затрат на реструктуризацию;
- (h) нетто финансовым расходам (кроме процентов).

3,000,000,000	
(152 220)	675712
5 236	5 236
-	(9 868)
-	(37 368)
	59 625
(2 326)	(4 289)
149 722	57 838
307 202	162 338
84 230	71 708
51 770	27 102
27 019	(13 695)
144 183	77 223
тыс. руб.	тыс. руб.
2018	2017
	тыс. руб. 144 183 27 019 51 770 84 230 307 202 149 722 (2 326) 5 236



ПАО ККС-Групп
Примечания к консолидированной финансовой отчетности

40.0

29. Управление капиталом

Целями Группы в управлении капиталом является обеспечение того, что Группа будет в состоянии продолжать свою непрерывную деятельность и максимизировать доход для акционеров и прочих заинтересованных сторон путем оптимизации и соотношения собственного и заемного капитала. Для поддержания или корректировки структуры капитала Группа может изменить размер выплачиваемых дивидендов, вернуть суммы вкладов акционерам, выпустить дополнительные акции либо продать активы для сокращения долга.

Структура капитала Группы включает в себя кредиты и займы (см. Прим. 15 «Кредиты и займы»), денежные средства и их эквиваленты и собственный капитал.

Структура капитала на регулярной основе анализируется руководством Группы.

В течение периода подход к управлению капитала не изменился. Показатели рентабельности активов в отчетном и сопоставимом периодах приведены ниже:

	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.
Операционная прибыль / (убыток)	344 352	299 051
Средняя величина активов	2 934 415	2 629 912
Рентабельность активов за период	11,73%	11,37%

Группа осуществляет мониторинг коэффициента финансового рычага, в сравнении с аналогичными показателями в отрасли. Он рассчитывается как отношение заемного капитала к собственному.

Коэффициенты финансового рычага за отчетные периоды:

	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Кредиты и займы	778 033	722 085
За вычетом: денежных средств и их эквивалентов	(48 618)	(119 063)
Чистый долг	729 415	603 022
Совокупные чистые активы	1 426 675	1 290 561
Коэффициент финансового рычага	51,13%	46,73%



Opening a participant construction		47
Примечания к консолидированной финансовой отчетнос-	TH	
29. Управление капиталом (продолж	кение)	
В соответствии с условиями кредитных соглап нижеперечисленные коэффициенты (расчет по состояния	пений, Группа 50 на 31.12.2018)	также отслеживае
	тыс. руб.	Норматив
Текущие активы	939 323	
- Предоплаты	(31 924)	
Текущие активы за вычетом предоплат	907 329	
Текущие обязательства	637 228	
	1,42	Не менее 1,2
Коэффициент текущей ликвидности ¹	1,72	The Mence 1,2
Итого обязательства	1 601 642	
Совокупные чистые активы	1 426 675	
Отложенные налоговые активы	92 558	
Нематериальные активы	69 449	
Консолидированная чистая стоимость	1 264 668	
материальных активов	. 20. 500	
Отношение обязательств к собственным		Не более 2
материальным активам	1,27	
Чистая прибыль	144 183	
Неденежные статьи, в т.ч.		
Амортизация	149 722	
Налоги	51 770	
Платежи, подлежавшие уплате за расчетный период	86 518	
Капитальные вложения		
Подитог 1	432 193	
Совокупность всех платежей по графику, подлежащих уплате в счет погашения основной	173 641	
части долгосрочной задолженности, процентов и других платежей в рамках всего Финансового долга и всех платежей в счет обслуживания долга по условиям любого соглашения, обуславливающего		
финансовый долг	2,49	Не менее 1,3
Исторический коэффициент покрытия обслуживания долга	2,49	пе менее 1,3
Финансовый долг	757 639	
Минус: Денежные средства и их эквиваленты	(48 618)	
Чистый финансовый долг	709 021	
Консолидированная текущая EBITDA	307 614	
Отношение консолидированных чистых		Не более 3
обязательств к консолидированной EBITDA	2,30	

¹ См. Примечание 15 для пояснения расчета коэффициента



ККС-Групп

Примечания к консолидированной финансовой ртчитности

-43

30. Управление финансовым риском

В ходе обычной деятельности Группа подвержена таким рискам, как кредитный, риск ликвидности и рыночный (включая валютный, процентный и ценовой). Управление риском на уровне Группы осуществляет финансовый департамент.

Группа не использует производные финансовые инструменты для снижения влияния изменений валютных курсов и процентных ставок. Наиболее существенные для Группы финансовые риски описаны ниже.

Эти риски относятся к следующим категориям финансовых инструментов:

31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
777 431	579 541
11 190	13 402
48 618	119 063
496 314	446 822
778 033	722 085
	2018 тыс. руб. 777 431 11 190 48 618

30.1 Анализ кредитного риска

Кредитный риск — это риск невыполнения контрагентом своих обязательств в установленные сроки перед Группой, что может привести к финансовым потерям.

Максимальная величина кредитного риска представлена балансовой стоимостью всех финансовых активов. Группа не требует обеспечения под большинство своих финансовых активов.

В представленной ниже таблице приведены пять наиболее крупных контрагентов по объему дебиторской задолженности на отчетную дату:

	31 декабря 2018	
	тыс. руб.	Доля
Население	344 679	44,34%
Муниципальное унитарное предприятие «Управляющая ррганизация МО Венёвского района»	47 017	6,05%
МУП ГКС	46 623	6,00%
4O «МУК города Алексина	26 564	3,42%
ООО «Дома Красивомечья»	26 179	3,37%
Итого	491 062	63,16%
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	777 431	in to have
	31 декабря 2017	
	тыс. руб.	Доля
Население	189 458	32,7%
Управление ЖКХ Киселевского городского округа	13 402	2,3%
ООО ЖК «Комфорт-Стиль Плюс»	11 569	2,0%
ООО «Домашний уют+»	8 350	1,4%
ООО ЖК «Комфорт – Плюс»	8 123	1,4%
Итого	230 902	39,8%
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	579 541	



ККС-Групп Принечания к консолидированной финансовой отчетности

àb

30. Управление финансовым риском (продолжение)

30.2 Риск изменения процентных ставок

Процентный риск – это риск изменения рыночных процентных ставок, который может неблагоприятно повлиять на финансовые результаты Группы.

Процентные ставки по долговому финансированию предприятий Группы являются или фиксированными, или плавающими. Изменения в рыночных процентных ставках оказывает наибольшее влияние на кредиты и займы, изменяя или их справедливую стоимость (для задолженности по фиксированной ставке), или будущие потоки денежных средств (для задолженности с переменной ставкой). Руководство не имеет формальной политики по определению того, какого должна быть подверженность влиянию на Группу изменений постоянных или переменных ставок. Тем не менее, на момент привлечения новых кредитов и займов руководство использует профессиональные суждения для принятия решения о том, фиксированная или плавающая ставка будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

 Γ руппа подвержена риску изменения переменной процентной ставки, так как ставки по кредитам являются фиксированным на один год (ЕБРР и МФК).

Кредитор	Сумма, тыс. руб.	Фиксированная ставка, %	Период действия ставки*
МФК	197 086	9.05	15.09.2019
ЕБРР	226 243	14.10	07.11.2019

Период действия ставки, приведенный выше не является датой возврата кредита, а представляет собой дату изменения ставки с постоянной на переменную.

30.3 Риск ликвидности

Риск ликвидности означает вероятность того, что Группа не сможет выполнить свои обязательства на дату их погашения.

Группа управляет риском ликвидности, с целью обеспечения того, что в любой момент времени в ее распоряжении будет достаточный объем фондов для финансирования обязательств на момент их погашения. Для этого подготавливаются ежегодные бюджеты, на постоянной основе осуществляется мониторинг будущих и фактических денежных потоков, а также сопоставление сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Ниже приведены сроки погашения обязательств, согласно договорам. Денежный поток по договору представляет собой недисконтированный денежный поток по финансовым обязательствам на самую раннюю дату, когда Группа обязана будет погасить обязательство, включая основную сумму долга и проценты.



ККС-Групп Примечания к ко	нсопицирован	ной фина	tconon orse	тности			50
30. Управ	ление фи	нансов	вым рис	ском (пр	одолже	эние)	
30.3 Риск ли	квидности (продолж	ение)				
31 декабря 2018	Балансовая стоимость	6 месяцен и менее		1 – 2 года	2 – 5 лет	Более 5 лет	Итого денежны потоки п договора
Oliver and the same	тыс. руб.	тыс. руб	5. тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб
Финансовые обязательства							
Кредит ЕБРР	226 243	35 25	2 42 404	70 870	159 358		307 88
Кредит МФК	197 086				108 761		235 91
Кредит Сбербанка (ООО «ККС»)	268 490		-	268 490	-		268 49
Кредит Сбербанка (ООО «АТЭК»)	70 996			70 996		-	70 99
Кредит Сбербанка	15 218		-	15 218		1	15 21
(ООО «Клинцовская ТЭЦ»)							
Кредиторская задолженность и другие денежные обязательства	496 314	496 314	4 -		•		496 31
Итого финансовые обязательства	1 274 347	560 28	7 79 534	486 874	268 119		1 394 81
31 декабря 2017	Балансовая стоимость	6 месяцев и менее	6 -12 месяцев	1 – 2 года	2 – 5 лет	Более 5 лет	Итого денежные потоки по
Финансовые обязательства	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	договорам тыс. руб.
Кредит ЕБРР	267 869	36 829	45 251	75 682	188 787	38 190	384 739
Кредит МФК Кредит Сбербанка	247 488	29 825	41 380	66 446	170 815	-	308 466
(000 «KKC»)	177 147	-	-	177 147	+	+	177 147
Кредит Сбербанка (ООО «АТЭК») Кредиторская задолженность и	29 581		-	29 581		-	29 581
другие денежные обязательства	446 822	446 822		-	-		446 822
Итого финансовые	1 168 907	513 476	86 631	348 856	359 602	38 190	1 346 755



ККС-Групп Примочания и консолидированной финансовой отчетиести

81

30. Управление финансовым риском (продолжение)

30.4 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Руководство Группы полагает, что балансовая стоимость финансовых инструментов приблизительно равна их справедливой стоимости.

Оценочная справедливая стоимость финансовых активов и обязательств рассчитывается методом дисконтированных денежных потоков на основе предполагаемых будущих денежных потоков и ставок дисконтирования по аналогичным инструментам на отчетную дату. Оценка справедливой стоимости направлена на наиболее точное определение стоимости, по которой бы проводилась операция, осуществляемая на организованном рынке, по продаже финансового инструмента между участниками рынка на дату оценки в текущих рыночных условиях (т.е. выходная цена на дату оценки с точки зрения участника, который удерживает актив или имеет обязательство). Однако, в виду неопределенности и субъективного суждения, справедливая стоимость не должна рассматриваться как цена возможной реализации при немедленной продаже активов или погашении обязательств.

31. Иерархия справедливой стоимости

В таблицах ниже приведен анализ активов, учитываемых по справедливой стоимости методом оценки. Разные уровни были определены следующим образом:

- Уровень 1: котируемые цены (не корректируемые) на активном рынке на идентичные активы или обязательства;
- Уровень 2: данные за исключением котируемых цен, включенных в уровень 1, которые наблюдаемы для актива или обязательства или напрямую (т.е. через цены), или косвенно (т.е. производные от цен);
- Уровень 3: данные для актива или обязательства, которые не базируются на наблюдаемых рыночных данных (не наблюдаемые данные).

Уровни справедливой стоимости на 31 декабря 2018, тыс. руб.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Здания, сооружения и оборудование	-2		1 926 354	1 926 354
Кредиты и займы	-	778 033	4	778 033
Уровни справедливой стоимости на 31 декабря 2017, тыс. руб.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Здания, сооружения и оборудование			1 771 500	1 771 500
Кредиты и займы		722 085		722 085
Векселя	-		14 012	14 012

В течение отчетного периода не было переходов между уровнями иерархии справедливой стоимости. Информация о допущениях в ходе оценки была раскрыта в соответствующих примечаниях.



KEC-Fpynn

Примечания к консолидированиой финансовой отчетности

62

32. Условные обязательства

32.1 Страхование

В 2013 — 2015 годах Группа подписывала договоры страхования с ОАО СК «Альянс» с целью страхования своего имущества и убытков от перерыва в производстве, страхования машин и оборудования от поломок и страхования ответственности директоров, должностных лиц и компании. В 2016 году Группа заключила аналогичные договоры страхования с ОАО СК «Альянс» на период с 08.10.2016 по 31.12.2016 г. и на период с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г. В 2017 г. Группа заключила договоры страхования имущества и гражданской ответственности с АО «СОГАЗ» и договор страхования ответственности директоров с ОАО СК «Альянс» на 2018 г. и продлила их в 2018 г. на 2019 г.

32.2 Судебные разбирательства

Время от времени в ходе обычной деятельности Группе поступают различные жалобы. На основании собственных оценки внешних и внутренних профессиональных консультаций, руководство полагает, что никаких существенных убытков по ним возникнуть не может. Кроме того, споры с налоговыми органами можно опротестовать в судебном порядке.

32.3 Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации является относительно новой и характеризуется наличием множества официальных разъяснений и судебных решений, которые зачастую неясны, противоречивы и подвержены неоднозначному толкованию со стороны различных органов. Налоги являются предметом проверки аудиторов, а также различных государственных органов разных уровней, имеющих полномочия накладывать значительные штрафы, начислять и взимать пени за просрочку платежей.

Эти обстоятельства создают в Российской Федерации налоговые риски, более существенные, чем в других государствах. Руководство полагает, что Группа адекватно выполняет свои налоговые обязательства, исходя из интерпретации налогового законодательства. Однако соответствующие налоговые органы могут интерпретировать нормы по-другому, что может привести к существенным последствиям.

32.4 Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации развивается, и позиции государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства, обусловленные экологическим законодательством. Как только обязательства определены, они немедленно признаются. Потенциальные обязательства, возникающие вследствие изменений законодательства, судебных споров, не могут быть однозначно оценены, но могут быть существенны. В условиях действующего законодательства, руководство считает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды

32.5 Вопросы неопределенности операционной среды

Вся деятельность Группы осуществляется в Российской Федерации. В течение года произошел ряд политических событий, влияющих на общий деловой и инвестиционный климат в Российской Федерации, ведущих к возникновению рисков не присущих развитым рынкам, таких как нестабильность рынков капитала, снижение ликвидности в предпринимательском секторе и ужесточению условий кредитования. Российское правительство ввело ряд стабилизационных мер, направленных на обеспечение платежеспособности и обеспечение ликвидности и финансирования для российских компаний.



ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

53

32. Условные обязательства (продолжение)

32.5 Вопросы неопределенности операционной среды (продолжение)

Будущая стабильность российской экономики в значительной степени будет зависеть от хода реформ и эффективности экономических, финансовых и валютных мер, предпринимаемых правительством. Руководство считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

В течение года были применены определенные санкции в отношении РФ со стороны США и Европейского Союза. Руководство считает, что в настоящее время эти санкции не оказали существенного влияния на бизнес Группы.

Инфаяция

По данным государственного комитета статистики Российской Федерации годовой уровень инфляции, измеряемый на основании изменений индекса потребительских цен, составил 4.3% за 2018 г. (2017 г.: 2.5%). Финансовые результаты Российской экономики и соответственно Группы могут быть затронуты в случае отсутствия эффективного контроля над инфляцией.

Возмещаемость финансовых активов

В результате недавних экономических потрясений на рынке капитала и кредитном рынке в Российской Федерации, и вытекающей из них экономической неопределенности, существующей на отчетную дату, существует потенциальная возможность, что активы не могут быть возмещены по их балансовой стоимости в ходе обычной хозяйственной деятельности.

Руководство Группы полагает, что в текущей экономической ситуации не существует значительного влияния на деятельность Группы и оно может возникнуть только в случае, если обменный курс USD к RUR и далее будет значительно возрастать.

32.6 Условные обязательства, относящиеся к опционным соглашениям с руководством

Договоры купли-продажи акций между ПАО «ККС-Групп» и руководством Группы содержат положения о специальном бонусе. Право на специальный бонус возникает в случае «события продажи», который представляет собой продажу более чем порогового числа акций (511,141,199 штук) третьим лицам. Право на специальный бонус действует в любой период до 30.09.2022 на акции, не приобретенные в рамках опционных контрактов.

Если цена продажи одной акции составляет менее 0.174243, право на специальный бонус не возникает

ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

54

33. Сделки со связанными сторонами

Связанными сторонами Группы являются ее акционеры, ключевой управленческий персонал и некоторые другие лица.

33.1 Сделки с акционерами

Получение заимов Проценты по займу Комиссия за участие в прибылях Возмещение юридических расходов Дивиденды	(6 977) - - (542 316)	22 719 4 206 405 2 862 166 081	(21 020) (4 206) (405) (2 862) (65 092)	(5 278) - - - (441 327)
Проценты по займу Комиссия за участие в прибылях Возмещение юридических расходов		22 719 4 206 405	(4 206) (405)	
Проценты по займу Комиссия за участие в прибылях Возмещение юридических		22 719 4 206	(4 206)	
Проценты по займу Комиссия за участие в прибылях		22 719 4 206	(4 206)	
Проценты по займу		22 719		
			(21 020)	
получение заимов	(00 000		(200 000)
Получение займов	(250 000)	50 000		(200 000)
Дивиденды		2 862	(2 862)	-
Проценты по займу	(5 540)	34 366	(33 737)	(4 911)
Получение займов	(279 799)	48 661		(231 138)
Наименование услуг	Сальдо на 31 декабря 2017 года	Дебетовые обороты за 2018 год	Кредитовые обороты за 2018 год	Сальдо на 31 декабря 2018 года
	Получение займов Проценты по займу	Наименование услуг 31 декабря 2017 года Получение займов (279 799) Проценты по займу (5 540)	Наименование услуг 31 декабря 2017 года обороты за 2018 год Получение займов (279 799) 48 661 Проценты по займу (5 540) 34 366	Наименование услуг 31 декабря 2017 года 2018 год 2018 год 2018 год 2018 год 2018 год 2019 го

Итого		(594 355)	129 047	(77 008)	(542 316)
	расходов		414	(414)	-
МФК	Возмещение юридических				
МФК	Комиссия за участие в прибылях	_	3 957	(3 957)	-
МФК	Проценты по займу	(8 318)	28 376	(27 035)	(6 977)
МФК	Получение займов	(250 000)	-	4	(250 000)
ЕБРР	Возмещение прочих расходов	-	34	(34)	_
ЕБРР	Проценты по займу	(7 577)	47 605	(45 568)	(5 540)
ЕБРР	Получение займов	(328 460)	48 661	141	(279 799)
Наименова ние связанной стороны	Наименование услуг	Сальдо на 31 декабря 2016 года	Дебетовые обороты за 2017 год	Кредитовые обороты за 2017 год	Сальдо на 31 декабря 2017 года

33.2 Операции с ключевым управленческим персоналом

Вознаграждения, выплаченные ключевому управленческому персоналу в 2018 года составили 45,906 тыс. руб. (в 2017 году 38,277 тыс. руб.).

Итого	45 906	38 277
Дивиденды	758	-
Платежи с использованием акций	5 236	5 236
Краткосрочные выплаты	39 912	33 041
	2018 тыс. руб.	2017 тыс. руб.

ККС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

85

33. Сделки со связанными сторонами (продолжение)

33.2 Операции с ключевым управленческим персоналом (продолжение)

Сальдо на конец периода	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Дебиторская задолженность	-	2 500
Кредиторская задолженность	796	1 305

33.3 Сделки с прочими связанными сторонами

В ходе обычной деятельности Группа приобретает услуги, сырье и материалы, внеоборотные активы, а также осуществляет продажи связанным сторонам, отличным от тех, что описаны выше. Операции с этими связанными сторонами приведены ниже:

Наименование связанной стороны	Наименование услуг	Сальдо на 31 декабря 2017 года	Дебетовые обороты за 2018 год	Кредитовы е обороты за 2018 год	Сальдо на 31 декабря 2018 года
ООО «Вектор»	Приобретение товаров, работ, услуг	(140)	2 989	(3 131)	(282)
Итого		(140)	2 989	(3 131)	(282)
Наименование связанной стороны	Наименование услуг	Сальдо на 31 декабря 2016 года	Дебетовые обороты за 2017 год	Кредитовы е обороты за 2017 год	Сальдо на 31 декабря 2017 года
ООО «Вектор»	Приобретение товаров, работ, услуг	(11)	2 236	(2 365)	(140)
Итого		(11)	2 236	(2 365)	(140)

34. Финансовые обязательства

34.1 Операционная аренда

Обязательства Грушпы по операционной аренде на отчетную дату составляют:

	31 декабря 2018 тыс. руб.	31 декабря 2017 тыс. руб.
Менее 1 года	26 570	26 651
От 1 до 5 лет	74 640	80 228
Более 5 лет	92 383	70 388
Итого операционная аренда	193 593	177 267

Компании Группы арендуют модульные котельные и тепловые сети у местных администраций.



КВС-Групп Примечания к консолидированной финансовой отчетности

58

35. Дочерние общества

Ниже приведен список дочерних обществ Группы по состоянию на 31 декабря 2018 и 31 декабря 2017:

			Дол	я, %
Компания	Основная деятельность	Страна регистрации	31 декабря 2018	31 декабря 2017
котк ооо	Отопление, водоснабжение и водоотведение	Россия	100	100
KKC 000 ²	Поставка, распределение и производство тепловой энергии	Россия	100	100
ТЭК Центра ООО	Поставка, распределение и производство тепловой энергии	Россия	100	100
Чернская тепловая компания ООО	Производство тепловой энергии	Россия	100	100
ККС Капитал ООО	Инвестиции в ценные бумаги Капитальные вложения в	Россия	100	100
ИНВЭК АО	имущество, консультационные и управленческие услуги	Россия	100	100
ТЭК Киселевска ООО	Сдача внаем собственного недвижимого имущества	Россия	100	100
Клинцовская ТЭЦ ООО	Производство электроэнергии, производство пара и горячей воды	Россия	100	100
Клинцовская теплосетевая компания ООО	Производство пара и горячей воды	Россия	100	100
ИПК ООО (бывшая Клинцовская ГПУ ООО)	Деятельность заказчика- застройщика, генерального подрядчика	Россия	100	100

В течение 2017 года была продана компания ООО Наш Дом за 5 000 тыс. руб. с суммой отрицательных чистых активов 4 868 тыс. руб. Доход от выбытия ООО Наш Дом составил 9 868 тыс. руб. (сумма раскрыта в Примечании 25 «Прочие доходы/(расходы), нетто»).

В течение 2017 года Группа приобрела компанию ООО «АТЭК» и её дочернюю компанию ООО «Квадро» за 71 670 тыс. руб. (сумма раскрыта в Примечании 5 «Приобретение дочерних компаний»). ООО «Квадро» было ликвидировано 03.12.2018 г.

Информация о долях участия приведена ниже:

Компания	Основная деятельность	Страна	Дол	я, %
		регистрации	31 декабря 2018	31 декабря 2017
АТЭК ООО	Производство пара и горячей воды	Россия	100	100
Квадро ООО	Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом	Россия	+	100

²Ранее ООО «НТК». 01.02.2017 ООО «РТС», ООО «Ресурс Плавсю», ООО «ДКК», ООО «ВТК», ООО «ККС Восток» были реорганизованы путем присоединения к ООО «ККС».











Приложение №4 к годовому отчету ПАО "ККС-Групп" за 2018г.

Отчет о соблюдении ПАО "ККС-Групп" Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративно го управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и обществом.	и справедливое отношение ко всем акционерам при ре	ализации ими прав	ва на участие в управлении
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции	1.В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.	Соблюдается	
	по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как "горячая линия", электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	Соблюдается	На корпоративном сайте Обществом предоставлена возможность обратной связи, размещена информация о контактном телефоне и адресе электронной почты.
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.	Соблюдается	
	образом подготовиться к участию в нем.	2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.	Соблюдается	



		3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	Не соблюдается	Соблюдение критерия не является обязательным в соответствии с действующим законодательством. Общество в дальнейшем предпримет необходимые действия для соблюдения критерия.
1.1.3	возможность беспрепятственно и	1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.	Соблюдается	Акционерам предоставлена такая возможность посредством обращения в ПАО «ККС-Групп».
		2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.	Частично соблюдается	В состав материалов включались выписки из протоколов Совета директоров с предложениями и рекомендациями по практически всем вопросам повестки дня.
		3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	Частично соблюдается	В соответствии со ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.	Соблюдается	
	сопряжена с неоправданными сложностями.	2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или	Соблюдается	



		кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.		
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Не соблюдается	Соблюдение критерия не является обязательным в соответствии с действующим законодательством. В случае наличия технической возможности указанная услуга может быть предоставлена счетной комиссией.
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.	Соблюдается	
		2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.	Не соблюдается	
		3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	Не соблюдается	В соответствии с п. 2 ст. 60 ФЗ «Об акционерных обществах» голосование на Общем собрании акционеров осуществляется бюллетенями для голосования, а также посредством доведения волеизъявлений в соответствии с ФЗ «О рынке ценных бумаг»
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.	Соблюдается	Размещена на корпоративном веб- сайте



	определения размера дивидендов и их выплаты.	2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	Соблюдается	
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается	
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Не соблюдается	Существенные акционеры Общества являются нерезидентами и реализуют свои права акционеров через представителей.
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для	1. В течение отчетного периода процедуры	Соблюдается	



	справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделил надлежащее внимание.		
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Не соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эфопринадлежащих им акций.	фективные способы учета прав на акции, а также возм	ожность свободно	го и необременительного отчуждения
1.4.1	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается	
2.1		ическое управление обществом, определяет основные роля, контролирует деятельность исполнительных орга		
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов.	Соблюдается	
	контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и	2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	Соблюдается	Совет директоров ежегодно и ежеквартально рассматривает отчет Генерального директора в области бизнес-планирования и



	основными направлениями деятельности общества.			инвестиционной политики, а также вправе по собственной инициативе рассматривать любые иные отчеты о деятельности Общества
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнеспланов общества.	Соблюдается	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Не соблюдается	Принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе определены Генеральным директором.
		2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	Не соблюдается	Принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе определены Генеральным директором.
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органов и иных ключевым руководящим работникам	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества.	Частично соблюдается	Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций утверждено Общим собранием акционеров по предложению Совета директоров
	общества.	2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	Не соблюдается	Не предусмотрено



2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.	Не соблюдается	
	общества.	2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	Частично соблюдается	В отношении работников в Кодексе деловой этики
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике.	Не соблюдается	Обществом соблюдается требования по раскрытию информации в соответствии действующими законодательными и нормативно-правовыми актами
		2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	Не соблюдается	Существенные корпоративные события в обществе происходят с одобрения Совета директоров в соответствии с компетенцией, определенной Уставом
2.2	Совет директоров подотчетен акционера	им общества.		
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами.	Соблюдается	
		2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Не соблюдается	
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров	Не соблюдается	Направление акционерами вопросов и позиции по ним председателю Совета директоров возможно через



		вопросы и свою позицию по ним.		Генерального директора или Секретаря Совета директоров
2.3		им и профессиональным органом управления общества ющие интересам общества и его акционеров.	, способным вынос	сить объективные независимые
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.	Не соблюдается	
	решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	Соблюдается	
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	Частично соблюдается	Обществом предоставляются биографические данные и информация о согласии кандидатов.
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Не соблюдается	
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров	Не соблюдается	



	организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.		
2.4	В состав совета директоров входит доста	аточное количество независимых директоров.		
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	Не соблюдается	В состав Совета директоров не входит достаточное количество независимых директоров
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов	1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.	Не соблюдается	



	совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.	Не соблюдается	
		3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.	Не соблюдается	
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	Не соблюдается	
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	Соблюдается	Независимые директора могут оценивать существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставлять совету директоров
2.5	Председатель совета директоров способ	ствует наиболее эффективному осуществлению функц	ий, возложенных н	а совет директоров.
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор,	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.	Не соблюдается	
	независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	Соблюдается	
2.5.2	Председатель совета директоров	1. Эффективность работы председателя совета	Не соблюдается	



	обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.		
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	Не соблюдается	Своевременная рассылка материалов обеспечивается Секретарем Совета директоров
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.	Не соблюдается	
		2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.	Не соблюдается	
		3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	Соблюдается	
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности	Соблюдается	



	закреплены во внутренних документах общества.	членов совета директоров.		
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.	Не соблюдается	
		2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	Не соблюдается	
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.	Соблюдается	
	и о работе совета директоров.	2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	Не соблюдается	По запросу члена Совета директоров предоставляется информация
2.7	Заседания совета директоров, подготовк директоров.	ка к ним и участие в них членов совета директоров обе	спечивают эффект	гивную деятельность совета
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	



2.7.2	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Не соблюдается	
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Не соблюдается	
2.8	Совет директоров создает комитеты для	предварительного рассмотрения наиболее важных вог	росов деятельност	и общества.
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.	Частично соблюдается	Создан Комитет по аудиту, но он не состоит из независимых директоров
	комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.	Частично соблюдается	В Положении о Комитете по аудиту определены задачи комитета
		3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Частично соблюдается	Члены Комитета по аудиту, обладающие опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности, не являются



				независимыми директорами
		4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	Соблюдается	
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.	Частично соблюдается	Создан Комитет по корпоративному управлению и выдвижению кандидатур, но он не состоит из независимых директоров
	независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.	Не соблюдается	
	председателем совета директоров.	3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	Частично соблюдается	В Положении о Комитете по корпоративному управлению и выдвижению кандидатур определены задачи комитета
2.8.3	8.3 Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.	Частично соблюдается	Создан Комитет по корпоративному управлению и выдвижению кандидатур, но он не состоит из независимых директоров
		2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	Частично соблюдается	В Положении о Комитете по корпоративному управлению и выдвижению кандидатур определены задачи комитета
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Не соблюдается	



	либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).			
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами.	Не соблюдается	
	всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Соблюдается	
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	Не соблюдается	
2.9	Совет директоров обеспечивает проведе	ние оценки качества работы совета директоров, его ко	омитетов и членов	совета директоров.
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом.	Не соблюдается	
	развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	Не соблюдается	



2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	Не соблюдается	
3.1		цествляет эффективное текущее взаимодействие с акц у эффективной работы совета директоров.	ионерами, коорди	нацию действий общества по защите
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей,	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.	Частично соблюдается	В Обществе принято Положение о Секретаре Совета директоров от 08.11.2012г., но не раскрыто
	безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	Не соблюдается	
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Частично соблюдается	Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности корпоративного секретаря. Дополнительное вознаграждение Секретаря определяется Председателем Совета директоров или уполномоченным Советом директоров лицом.
4.1	общества компетенцией и квалификацие	награждения достаточен для привлечения, мотивации й. Выплата вознаграждения членам совета директоров цествляется в соответствии с принятой в обществе пол	в, исполнительным	органам и иным ключевым
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам	1. В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по	Частично соблюдается	Принято в отношении исполнительных органов и иных



	совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.		ключевых руководящих работников, Положение о порядке выплаты членам Совета директоров ПАО «ККС-Групп» вознаграждений и компенсаций отменено 30.06.2017г.
4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	Соблюдается	
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Частично соблюдается	В отношении исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций),	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены	Частично соблюдается	Соблюдается в отношении членов Совета директоров. В отношении



	конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.		исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества возмещение расходов осуществляется в общем порядке в соответствии с условиями трудового договора.
4.2	Система вознаграждения членов совета интересами акционеров.	директоров обеспечивает сближение финансовых инте	ресов директоров	с долгосрочными финансовыми
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	Соблюдается	В отношении членов Совета директоров не определено нефиксированное годовое вознаграждение.
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Не соблюдается	Внутренний документ по вознаграждению не предусматривает предоставление акций общества членам Совета директоров.
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-	1. В обществе не предусмотрены какие-либо	Соблюдается	



	либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.		
4.3		ительных органов и иных ключевых руководящих рабобщества и их личного вклада в достижение этого резул		редусматривает зависимость
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	Использовались показатели бизнес- планирования или их производные
	фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.	Соблюдается	
		3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Не соблюдается	
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества).	Соблюдается	



	общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	Не соблюдается	
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается	
5.1	В обществе создана эффективно функци уверенности в достижении поставленных	онирующая система управления рисками и внутреннего перед обществом целей.	о контроля, напра	вленная на обеспечение разумной
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Не соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Соблюдается	
5.1.3	Система управления рисками и	1. В обществе утверждена политика по	Соблюдается	



	внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	Не соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	Не соблюдается	
5.2		ки надежности и эффективности системы управления р оганизовывает проведение внутреннего аудита.	исками и внутренн	его контроля, и практики
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Не соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.	Не соблюдается	



	рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	Соблюдается	
6.1	Общество и его деятельность являются і	прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заин	гересованных лиц.	
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.	Не соблюдается	
	информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	Не соблюдается	
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет.	Частично соблюдается	Раскрывается в составе годового отчета
		2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).	Частично соблюдается	Не соблюдается в части раскрытия информации о независимости директоров
		3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	Не соблюдается	
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в	1. В информационной политике общества	Не соблюдается	



	соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.		
		2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.	Не соблюдается	Ценные бумаги Общества не обращаются на иностранных организованных торгах
		3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	Не соблюдается	
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.	Соблюдается	
		2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	Частично соблюдается	Общество раскрывает информацию о структуре капитала общества в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.
6.3	Общество предоставляет информацию и	документы по запросам акционеров в соответствии с г	принципами равно,	доступности и необременительности.
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе	Не соблюдается	



	соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.		
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными.	Соблюдается	
	акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Не соблюдается	
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.	Соблюдается	
	акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и	Частично соблюдается	Не соблюдается в части поглощения



		делистинга акций общества.		
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Не соблюдается	
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.	Соблюдается	
	общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	Частично соблюдается	Не соблюдается в части сделок
7.2		овершения существенных корпоративных действий, когобеспечивает им возможность влиять на совершение то таких действий.		
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Частично соблюдется	В соответствии с требованиями о раскрытии информации эмитентами ценных бумаг о существенных фактах
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с	1. Внутренние документы общества	Не соблюдается	



осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.		
	2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.	Соблюдается	Установлено Уставом
	3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	Не соблюдается	



Приложение №5 к годовому отчету ПАО «ККС-Групп» за 2018 г.

Сведения о совершенных ПАО «ККС-Групп» в 2018 году крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

В 2018 году крупные сделки Обществом не совершались.

Сведения о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Nº п/п	Дата и номер договора	Стороны сделки	Предмет и существенные условия сделки	Размер сделки (максималь- ный), руб.	Заинтересованные лица	% от балансовой стоимости активов по последней бух.	Требование об одобрении органом управления	Сведения об одобрении органом управления
1.	09.01.2018, №2/18-А, (Доп.согл. №1 от 29.12.2018)	ПАО «ККС-Групп» (Арендодатель) и ООО « ККС » Восточный филиал Венев (Арендатор)	Аренда недвижимого имущества и земельного участка	5 963 184	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кочетков Г.А., Марина И.А., Щукин Ю.В.	0,4	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Одобрено Советом директоров Общества 06.02.2018г. (Протокол №10/149 от 07.02.2018г.)
2.	08.02.2018, 3/18- КП	ПАО «ККС-Групп» (Продавец) и АО « ИНВЭК» (Покупатель)	Продажа Отчета по разработке оптимальной организационно — правовой системы взаимодействия поставщика и потребителя электрической энергии (мощности)	1 770 000	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кочетков Г.А., Марина И.А.	0,1	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Одобрено Советом директоров Общества 06.02.2018г. (Протокол №10/149 от 07.02.2018г.)
3.	08.02.2018, 4/18- ΚΠ	ПАО «ККС-Групп» (Продавец) и АО « ИНВЭК» (Покупатель)	Продажа Отчета по разработке проекта договора	2 445 000	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В Кочетков Г.А.,	0,1	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с	Одобрено Советом директоров Общества



			аренды генерирующего оборудования		Марина И.А.		п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	06.02.2018г. (Протокол №10/149 от 07.02.2018г.)
4.	27.09.2018, №27 /18- A (Доп.согл. №1 от 29.12.2018)	ПАО «ККС-Групп» (Арендодатель) и ООО « ККС » Западный филиал Дубна (Арендатор)	Аренда Эксковатор- погрузчик MECALAC TLB 990PS	8 520 329	Члены Совета директоров: Бродский И. В., Клапцов А.В., Кочетков Г.А., Марина И.А., Щукин Ю.В.	0,5	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Не одобрено (вынесено на одобрение Советом директоров ПАО ККС-Групп 26.04.2019г.)
5.	15.11.2018, №34/18-A (Доп.согл. №1 от 29.12.2018)	ПАО «ККС-Групп» (Арендодатель) и ООО « ККС » Восточный филиал Венев (Арендатор)	Аренда земельного участка мастерской 1, мастерской 2, проходной/г.Новом осковск, ул.Маяковского,34	2 961 720	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кочетков Г.А., Марина И.А.	0,2	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Не одобрено (вынесено на одобрение Советом директоров ПАО ККС-Групп 26.04.2019г.)
6.	Дополнительное соглашение от 05.04.2018, №29А к договору №29/16 от 27.07.2016г.	ПАО «ККС-Групп» (Кредитор) и ООО «Клинцовская теплосетевая компания» (Заемщик)	Снижение процентной ставки по договору до 14% годовых с 01.01.2018г.	50 000 000	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кочетков Г.А., Щукин Ю.В.	0,3	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Одобрено Советом директоров ПАО «ККС-Групп» 03.04.2018 (Протокол №13/152 от 04.04.2018)
7.	Дополнительное соглашение от 05.04.2018 №24А к договору №24/17 от 30.06.2017	ПАО «ККС-Групп» (Кредитор) и ООО «Клинцовская теплосетевая компания» (Заемщик)	Снижение процентной ставки по договору до 14% годовых с 01.01.2018г.	74 000 000	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кочетков Г.А., Щукин Ю.В.	4,3	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Одобрено Советом директоров ПАО «ККС-Групп» 03.04.2018 (Протокол №13/152 от 04.04.2018)
8.	Дополнительное соглашение от 09.04.2018 №52Б к договору №52 от 25.07.2014г.	ПАО «ККС-Групп» (Кредитор) и ООО «ККС» (Заемщик)	Изменение процентной ставки по договору на 14% годовых с 01.01.2018г.	12 500 000	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кожуховский И.С., Кочетков Г.А., Щукин Ю.В.	0,7	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Одобрено Советом директоров ПАО «ККС-Групп» 03.04.2018 (Протокол №13/152 от 04.04.2018)
9.	Дополнительное соглашение от 09.04.2018 №17А к договору №17/16 от 14.06.2016	ПАО «ККС-Групп» (Кредитор) и ООО «ККС» (Заемщик)	Снижение процентной ставки по договору до 14% годовых с 01.01.2018г.	10 540 000	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кожуховский И.С., Кочетков Г.А., Щукин Ю.В.	0,6	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Одобрено Советом директоров ПАО «ККС-Групп» 03.04.2018 (Протокол №13/152 от



								04.04.2018)
10.	Дополнительное соглашение от 09.04.2018 №39А к договору №39/16 от 29.08.2016г.	ПАО «ККС-Групп» (Кредитор) и ООО «ККС» (Заемщик)	Снижение процентной ставки по договору до 14% годовых с 01.01.2018г.	84 495 250	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кожуховский И.С., Кочетков Г.А., Щукин Ю.В.	4,8	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Одобрено Советом директоров ПАО «ККС-Групп» 03.04.2018 (Протокол №13/152 от 04.04.2018)
11.	Дополнительное соглашение от 09.04.2018 №61A к договору №61/16 от 30.12.2016	ПАО «ККС-Групп» (Кредитор) и ООО «ЧТК» (Заемщик)	Снижение процентной ставки по договору до 14% годовых с 01.01.2018г.	29 558 000	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кочетков Г.А., Щукин Ю.В.	1,7	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Одобрено Советом директоров ПАО «ККС-Групп» 03.04.2018 (Протокол №13/152 от 04.04.2018)
12.	Дополнительное соглашение от 09.04.2018 №37A к договору №37/17 от 09.08.2017	ПАО «ККС-Групп» (Кредитор) и ООО «ЧТК» (Заемщик)	Снижение процентной ставки по договору до 14% годовых с 01.01.2018г.	74 475 000	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кочетков Г.А., Щукин Ю.В.	4,3	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Одобрено Советом директоров ПАО «ККС-Групп» 03.04.2018 (Протокол №13/152 от 04.04.2018)
13.	Дополнительное соглашение от 09.04.2018 №37A к договору №25/15 от 29.06.2015	ПАО «ККС-Групп» (Кредитор) и ООО «ККС» (Заемщик)	Продление срока действия договора займа	72 520 000	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кожуховский И.С., Кочетков Г.А., Щукин Ю.В.	4,2	СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Одобрено Советом директоров ПАО «ККС-Групп» 03.12.2018 (Протокол №7/163 от 07.12.2018)
14.	Дополнительные соглашение	ПАО «ККС –Групп» и подконтрольные общества	Изменение ставки НДС с 18% до 20%	429 748 483	Члены Совета директоров: Бродский И.В., Клапцов А.В., Кожуховский И.С., Кочетков Г.А., Щукин Ю.В.		СД в соответствии с п. 3 ст. 83 ФЗ об АО или ОСА в соответствии с п. 4 ст. 83 ФЗ об АО	Не одобрено (вынесено на одобрение Советом директоров ПАО ККС-Групп 26.04.2019г.)
	ИТОГО (без учета сделок, не требующих одобрения)							

Не требующие одобрения

	пе пребующие одобрения								
Г	1.	25.04.2018	ПАО «ККС-Групп»	Аренда автомобиля	1 169 360	Члены Совета	Не требует		
		,	(Арендодатель) и ООО	LADA GFK 110 LADA		директоров: Бродский	одобрения в		
		8/18- A	«ККС» Восточный	VESTA		И.В., Клапцов А.В	соответствии с		
			филиал Венев			Кочетков Г.А.,	пп.12) п. 2 ст. 81 ФЗ		



		(Арендатор)			Марина И.А., Щукин Ю.В.	06 AO
2.	01.06.2018 9/18- Б	ПАО «ККС-Групп» (Исполнитель) и ООО « ИПК » (Заказчик)	Аутсорсинг (бухучет)	560 500	Член Правления ПАО «ККС-Групп» Кузина О.В., одновременно являющаяся единоличным исполнительным органом ООО «ИПК»	Не требует одобрения в соответствии с пп.12) п. 2 ст. 81 ФЗ об АО
3.	13.07.18 г., № 118	ПАО «ККС-Групп» (Прежний арендатор) и ООО «Клинцовская ТЭЦ» (Новый арендатор)	Передача прав и обязанностей по Договору аренды земельного участка от 02.09.2013 № 465/61 (от 18.12.2012г. №2458)	11 800	Члены Совета директоров: Кочетков Г. А., Щукин Ю. В.	Не требует одобрения в соответствии с пп.12) п. 2 ст. 81 Ф3 об АО
4.	18.07.2018 , № 15/18	ПАО «ККС-Групп» (Принципал) и ООО « ККС » Восточный филиал Венев (Агент)	Агентский Договор на продажу автомобилей ГАЗ -330235, Chevrolet Niva 212300-55	1 180	Члены Совета директоров: Бродский И. В., Клапцов А. В Кочетков Г. А., Марина И. А.	Не требует одобрения в соответствии с пп.12) п. 2 ст. 81 ФЗ об АО
5.	19.09.2018 , № 26/18	ПАО «ККС-Групп» (Принципал) и ООО « ККС» Западный филиал Дубна (Агент)	Агентский Договор на получение и постановку на учет Эксковатор – погрузчик Месаlac TLB990PS	1 180	Члены Совета директоров: Бродский И. В., Клапцов А. В Кочетков Г. А., Марина И. А., Щукин Ю. В.	Не требует одобрения в соответствии с пп.12) п. 2 ст. 81 ФЗ об АО
6.	26.12.2018 , №36/18- KП	ПАО «ККС-Групп» (Продавец) и ООО « ККС » (Покупатель)	Продажа кофемашины Nivona NICR 630	5 900	Члены Совета директоров: Бродский И. В., Клапцов А. В Кочетков Г. А., Марина И. А.	Не требует одобрения в соответствии с пп.12) п. 2 ст. 81 Ф3 об АО
7.	29.12.2018 , №39/18- KП	ПАО «ККС-Групп» (Продавец) и ООО « ККС » Западный филиал Дубна (Покупатель)	Продажа расходомер – счетчик «Взлет-ПР»	60 000	Члены Совета директоров: Бродский И. В., Клапцов А. В Кочетков Г. А., Марина И. А., Щукин Ю. В.	Не требует одобрения в соответствии с пп.12) п. 2 ст. 81 Ф3 об АО